

**Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

| Наименование документа | Шифр |
| --- | --- |
| Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов  Утверждаемая часть | 46764.УЧ‑СТС.025.000.000 |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год) | 46764.ОМ‑СТС.025.000.000 |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 46764.ОМ‑СТС.025.001.001 |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.002.001 |
| Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.003.001 |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 46764.ОМ СТС.025.004.001 |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.005.001 |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | 46764.ОМ СТС.025.006.001 |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 46764.ОМ СТС.025.007.001 |
| Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 46764.ОМ СТС.025.008.001 |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.009.001 |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | 46764.ОМ СТС.025.010.001 |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.011.001 |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 46764.ОМ СТС.025.012.001 |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.013.001 |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | 46764.ОМ СТС.025.014.001 |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | 46764.ОМ СТС.025.015.001 |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.016.001 |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.017.001 |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.018.001 |
| Приложение А к обосновывающим материалам к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год) | 46764.ОМ СТС.025.019.001 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа 17](#_Toc214269507)

[1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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) 17](#_Toc214269508)

[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. 21](#_Toc214269509)

[1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. 21](#_Toc214269510)

[2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 22](#_Toc214269511)

[2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 22](#_Toc214269512)

[2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии 23](#_Toc214269513)

[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 по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 23](#_Toc214269514)

[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 и по каждому источнику отдельно 27](#_Toc214269515)

[2.5 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно 27](#_Toc214269516)

[2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 32](#_Toc214269517)

[2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 34](#_Toc214269518)

[2.8 Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 34](#_Toc214269519)

[2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 35](#_Toc214269520)

[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 по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 35](#_Toc214269521)

[2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 36](#_Toc214269522)

[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 36](#_Toc214269523)

[3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 37](#_Toc214269524)

[3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 37](#_Toc214269525)

[3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом по городскому округу 41](#_Toc214269526)

[4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа. 45](#_Toc214269527)

[4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа 45](#_Toc214269528)

[4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации 65](#_Toc214269529)

[5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения 66](#_Toc214269530)

[5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии 66](#_Toc214269531)

[5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 67](#_Toc214269532)

[5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности и надежности работы систем теплоснабжения 67](#_Toc214269533)

[5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 67](#_Toc214269534)

[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 67](#_Toc214269535)

[5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 67](#_Toc214269536)

[5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода 68](#_Toc214269537)

[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 68](#_Toc214269538)

[5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 69](#_Toc214269539)

[5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 71](#_Toc214269540)

[5.11 Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий 71](#_Toc214269541)

[6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 72](#_Toc214269542)

[6.1 Предложения по строительству и 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) 72](#_Toc214269543)

[6.2 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 72](#_Toc214269544)

[6.3 Предложения по строительству и 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 73](#_Toc214269545)

[6.4 Предложения по строительству и 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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 74](#_Toc214269546)

[6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 74](#_Toc214269547)

[6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий 80](#_Toc214269548)

[7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. 81](#_Toc214269549)

[7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 81](#_Toc214269550)

[7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 81](#_Toc214269551)

[8 Перспективные топливные балансы 82](#_Toc214269552)

[8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 82](#_Toc214269553)

[8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 87](#_Toc214269554)

[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 87](#_Toc214269555)

[8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 88](#_Toc214269556)

[8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 88](#_Toc214269557)

[9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. 89](#_Toc214269558)

[9.1 Макроэкономические параметры 89](#_Toc214269559)

[9.2 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии 91](#_Toc214269560)

[9.3 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов 94](#_Toc214269561)

[9.4 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности 108](#_Toc214269562)

[10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 118](#_Toc214269563)

[10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 118](#_Toc214269564)

[10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 119](#_Toc214269565)

[10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 119](#_Toc214269566)

[10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 120](#_Toc214269567)

[10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа 121](#_Toc214269568)

[11 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 122](#_Toc214269569)

[12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 123](#_Toc214269570)

[13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и(или) поселения, схемой и программой развита электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа. 124](#_Toc214269571)

[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 124](#_Toc214269572)

[13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 124](#_Toc214269573)

[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. 124](#_Toc214269574)

[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 124](#_Toc214269575)

[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 125](#_Toc214269576)

[13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 125](#_Toc214269577)

[13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 125](#_Toc214269578)

[14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа 126](#_Toc214269579)

[14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность 126](#_Toc214269580)

[14.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) 128](#_Toc214269581)

[14.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей 133](#_Toc214269582)

[14.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения 136](#_Toc214269583)

[14.5 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 138](#_Toc214269584)

[15 Ценовые (тарифные) последствия 139](#_Toc214269585)

[15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 139](#_Toc214269586)

[15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 144](#_Toc214269587)

[15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 145](#_Toc214269588)

**СПИСОК ТАБЛИЦ**

[Таблица 1 – Перечень теплоснабжающих организаций и тепловых источников 17](#_Toc214269589)

[Таблица 2 – Базовый уровень потребления тепловой энергии в г.о. Реутов 17](#_Toc214269590)

[Таблица 3 – Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании технических условий и генерального плана на техническое присоединение к системам теплоснабжения г.о. Реутов 19](#_Toc214269591)

[Таблица 4 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе, по вариантам развития 21](#_Toc214269592)

[Таблица 5 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе по г.о. Реутов 24](#_Toc214269593)

[Таблица 6 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для приоритетного (первого) варианта развития 33](#_Toc214269594)

[Таблица 7 – Существующие и перспективные ограничения тепловой мощности для приоритетного варианта развития 34](#_Toc214269595)

[Таблица 8 – Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности для приоритетного варианта развития 34](#_Toc214269596)

[Таблица 9 – Значения существующих и перспективных значений тепловой мощности нетто для приоритетного варианта развития 35](#_Toc214269597)

[Таблица 10 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии в т/с для приоритетного варианта развития 35](#_Toc214269598)

[Таблица 11 – Значения существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды для приоритетного варианта развития 36](#_Toc214269599)

[Таблица 12 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных для приоритетного варианта развития 36](#_Toc214269600)

[Таблица 13 – Существующие балансы производительности водоподготовительных установок г. о. Реутов 37](#_Toc214269601)

[Таблица 14 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии (тыс. м3) 40](#_Toc214269602)

[Таблица 15 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии 41](#_Toc214269603)

[Таблица 16 – Вариант №1 перспективного развития систем теплоснабжения г.о. Реутов 46](#_Toc214269604)

[Таблица 17 – Вариант №2 перспективного развития систем теплоснабжения г.о. Реутов 56](#_Toc214269605)

[Таблица 18 – Мероприятия по источникам тепловой энергии в г. о. Реутов 66](#_Toc214269606)

[Таблица 19 – Мероприятия по выводу из эксплуатации существующих тепловых источников г.о. Реутов 67](#_Toc214269607)

[Таблица 20 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии 68](#_Toc214269608)

[Таблица 21 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности 70](#_Toc214269609)

[Таблица 22 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов теплопотребления в г. о. Реутов 72](#_Toc214269610)

[Таблица 23 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 75](#_Toc214269611)

[Таблица 24 – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии для приоритетного варианта развития 82](#_Toc214269612)

[Таблица 25 – Перспективные максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии для приоритетного варианта развития 84](#_Toc214269613)

[Таблица 26 – Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2024 год 87](#_Toc214269614)

[Таблица 27 – Характеристика используемого топлива 87](#_Toc214269615)

[Таблица 28 – Прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей, принятых для расчетов долгосрочных ценовых последствий, % 90](#_Toc214269616)

[Таблица 29 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. 92](#_Toc214269617)

[Таблица 30 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов, тыс. руб. 95](#_Toc214269618)

[Таблица 31 – Общий план финансирования проектов в ценах соответствующих лет, тыс. руб. с НДС 112](#_Toc214269619)

[Таблица 32 – Зоны деятельности ЕТО 119](#_Toc214269620)

[Таблица 33 – Реестр систем теплоснабжения 121](#_Toc214269621)

[Таблица 34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность 127](#_Toc214269622)

[Таблица 35 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) 129](#_Toc214269623)

[Таблица 36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей 135](#_Toc214269624)

[Таблица 37 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения 137](#_Toc214269625)

[Таблица 38 – Расчет средневзвешенной цены на тепловую энергию для ЕТО-1 ООО «РСК» 140](#_Toc214269626)

**СПИСОК РИСУНКОВ**

[Рисунок 1 – Расположение существующих источников теплоснабжения на ситуационной схеме с зонами действия котельных в г.о. Реутов 22](#_Toc214269627)

[Рисунок 2 – Письмо Федеральной антимонопольной службы от 30.10.2025 № АА/20868/25 138](#_Toc214269628)

[Рисунок 3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «РСК» 144](#_Toc214269629)

[Рисунок 4 – Прогнозные цены на тепловую энергию ОАО «ВПК «НПО машиностроение» 145](#_Toc214269630)

**ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| АИТ | – | автономный источник теплоснабжения |
| БЦ | – | бизнес-центр |
| ГБУ | – | государственное бюджетное учреждение |
| ГБУСО | – | государственное бюджетное учреждение социального обслуживания |
| ГВС | – | газовоздушная смесь |
| ГОУ | – | установок очистки газа (газоочистная установка) |
| ГТЭС | – | газотурбинная электростанция |
| ГУП | – | государственное унитарное предприятие |
| Г. | – | город |
| Г. о. | – | Городской округ |
| ДВОС | – | декларация воздействия на окружающую среду |
| ЕТО | – | единая теплоснабжающая организация |
| ЖК | – | жилой комплекс |
| ЖСК | – | жилищно-строительный кооператив |
| ЗАО | – | Западный административный округ |
| ЗВ | – | загрязняющее (вредное) вещество |
| ИЗАВ | – | источники загрязнения атмосферного воздуха |
| ИНН | – | идентификационный номер налогоплательщика |
| ИП | – | индивидуальный предприниматель |
| ИТП | – | индивидуальный тепловой пункт |
| КПД | – | коэффициент полезного действия |
| КТС | – | квартальная тепловая электростанция |
| КЭР | – | комплексное экологическое разрешение |
| МК | – | малая котельная |
| МУП | – | муниципальное унитарное предприятие |
| НПО | – | научно-производственное объединение |
| НДТ | – | наилучшие доступные технологии |
| ОАО | – | открытое акционерное общество |
| ОБУВ | – | ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |
| Объект НВОС | – | объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ОНВ | – | объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ООО | – | общество с ограниченной ответственностью |
| ПАО | – | публичное акционерное общество |
| ПГУ | – | парогазотурбинная установка |
| ПДКм.р. | – | предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |
| ПДКс.год | – | среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе |
| ПДКс.с | – | среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест |
| ПК | – | производственная котельная |
| Проект НДВ  (проект ПДВ) | – | проект нормативов допустимых выбросов  (проект нормативов предельно-допустимых выбросов) |
| Проект СЗЗ | – | проект санитарно-защитной зоны |
| ПЭК | – | программа производственного экологического контроля |
| РАН | – | Российская академия наук |
| РТС | – | районная тепловая станция |
| РД | – | рабочая документация |
| РТС | – | районная тепловая станция |
| СЦТ | – | система централизованного теплоснабжения |
| ТРЦ | – | торгово-развлекательный центр |
| ТЭП | – | технико-экономические показатели |
| ТЭР | – | топливно-энергетические ресурсы |
| ТЭС | – | тепловая электростанция |
| ТЭЦ | – | тепловая электроцентраль |
| ФГБОУ | – | Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение. |
| ФГБУ | – | Федеральное государственное бюджетное учреждение. |
| ФГКУ | – | Федеральные государственные казенные учреждения |
| ФГУП | – | Федеральное государственное унитарное предприятие |
| ФЗ | – | федеральный закон |
| ЦКБ | – | центральная клиническая больница |
| ЦТП | – | центральный тепловой пункт |

# Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа

## Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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 территории г. о. Реутов задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень теплоснабжающих организаций и тепловых источников

| № п/п | Наименование, адрес котельной | Наименование теплоснабжающей организации, адрес | № ЕТО |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1, г. Реутов, ул. Новогиреевская ул., д. 3 | ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | ЕТО-1 |
| 2 | Котельная №2, г. Реутов, ул. Победы ул., д. 14-А |
| 3 | Котельная №4, г. Реутов, ул. Кирова ул., д. 4-А |
| 4 | Котельная №5, г. Реутов, ул. Юбилейный пр-кт, д. 5-А |
| 5 | Котельная №6, г. Реутов, ул. Победы ул., д. 13 |
| 6 | Котельная №7, г. Реутов, ул. Головашкина, д. 2 |
| 7 | Котельная БМК-140, г. Реутов, ул. имени Академика В.Н. Челомея, д. 6 |
| 8 | Котельная Реут, г. Реутов, ул Транспортная, д. 27 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения», ул. Гагарина, д. 33 | АО «ВПК «НПО машиностроения» |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России», г. Балашиха, мкр. Никольско-Архангельский, производственно-складская зона, вл. 1 | ФКУ «ЦОБХР МВД России» |

Таблица 2 – Базовый уровень потребления тепловой энергии в г.о. Реутов

| № СЦТ | Тепловой источник | Теплоснабжающая организация | Тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Общая |
| 1 | Котельная №1 | ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» | 30,40 | 3,79 | 3,73 | 37,92 |
| 2 | Котельная №2 | 48,83 | 5,90 | 7,80 | 62,53 |
| 3 | Котельная №4 | 29,36 | 1,86 | 4,09 | 35,31 |
| 4 | Котельная №5 | 50,26 | 3,35 | 8,65 | 62,26 |
| 5 | Котельная №6 | 2,12 | 0,03 | 0,15 | 2,29 |
| 6 | Котельная №7 | 14,87 | 1,26 | 2,08 | 18,21 |
| 7 | Котельная БМК-140 | 74,29 | 14,51 | 15,31 | 104,12 |
| 8 | Котельная Реут | 3,19 | 0,00 | 0,65 | 3,84 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 34,79 | 2,00 | 5,38 | 42,17 |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 0,27 | 0,00 | 0,00 | 0,27 |
| Итого: | | | 288,38 | 32,69 | 47,84 | 368,91 |

Таблица 3 – Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании технических условий и генерального плана на техническое присоединение к системам теплоснабжения г.о. Реутов

| № объекта в Zulu | Объект | Функциональное использование | Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Источник теплоснабжения (1 вариант развития) | | Источник теплоснабжения (2 вар-т развития) | | Сроки реализации |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Общая, Гкал/ч |  | |  | |  | |
| 6 | СНС - 1 этап - 1 очередь (корп. 1,2) | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 3 | - | - | 3 | Котельная №1 | | АИТ | | 2026 | |
| 7 | СНС - 1 этап - 1 очередь (корп. 3,4,5) | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 3,54 | - | 2,36 | 5,9 | Котельная №1 | | АИТ | | 2026 | |
| 8 | Южная, 8 пристройка к Лицею на 250 мест к.н.з.у. 50:48:0030102:25 | Школа | 0,36 | - | 0,064 | 0,424 | Котельная №5 | | Котельная №5 | | 2025-2026 | |
| 9 | Котовского, 10-10-А пристройка к д/с № 4 на 140 мест | ДОУ | 0,509 | - | 0,09 | 0,599 | Котельная №5 | | Котельная №5 | | 2026 | |
| 10 | СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 15 пристройка к Школе № 4 на 750 мест) | Школа | 0,92 | 1,12 | 0,501 | 2,541 | Котельная №1 | | Котельная №1 | | 2026 | |
| 11 | СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 17 пристройка к д/с № 3 на 180 мест) | ДОУ | 0,24 | 0,36 | 0,153 | 0,753 | Котельная №1 | | Котельная №1 | | 2026 | |
| 12 | СНС - 2 этап (корп. 6,7) | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 11,771 | - | 7,847 | 19,618 | Котельная №7 | | АИТ | | 2027 | |
| 13 | СНС - 2 этап (ДОУ № 2) | ДОУ | 0,93 | - | 0,62 | 1,55 | Котельная №2 | | Котельная №2 | | 2027 | |
| 14 | СНС - 3 этап (корп. 8-20) | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 8,772 | - | 5,848 | 14,62 | Котельная №7 | | АИТ | | 2027 | |
| 22 | Северо-восточный и Южный кварталы, мкр. 10-10А, 3-я очередь, II этап строительства. Подземная двухуровневая автостоянка по адресу: Московская область, г. Реутов Юбилейный пр-т., д. 67 | Подземная двухуровневая автостоянка | 0 | 3 | 0 | 3 | БМК-140 | | БМК-140 | | 2026 | |
| 23 | Стадион “Старт” | Стадион | 2,5 | 0 | 0 | 2,5 | Котельная №7 | | Котельная №4 | | 2025 | |
| 24 | КРТ Победы | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 6,16 |  | 2,64 | 8,8 | Котельная №4 | |  | | 2027 | |
| 25 | СК ПСК Дзержинского | Многоэтажная и среднеэтажная жилая застройка с элементами общественно-деловой застройки | 2,31 |  | 0,99 | 3,3 | Котельная №1 | |  | | 2027 | |
| Итого, по всем объектам: | | | 41,012 | 4,48 | 21,113 | 66,605 |  | |  | |  | |

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

Существующий объем потребления тепловой энергии представлен в таблице 2. Перспективные объемы потребления представлены в таблице 3. Прирост потребления по тепловым источникам в перспективе представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе, по вариантам развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Прирост нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2032 | 2033-2038 | 2039-2044 |
| *1 вариант (приоритетный)* | | | | | | | | |
| Котельная № 1 | 0 | 0 | 12,194 | 3,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 2 | 0 | 0 | 0 | 1,55 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная БМК-140 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 4 | 0 | 0 | 0 | 8,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 5 | 0 | 0 | 1,023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 6 | 0 | 0 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | |
| Котельная № 7 | 0 | 2,5 | 0 | 34,238 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная Реут | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 0 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | |
| Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АИТ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 0 | 2,5 | 16,217 | 47,888 | 0 | 0 | 0 | 0 |

## Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах в г.о. Реутов отсутствует.

# Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

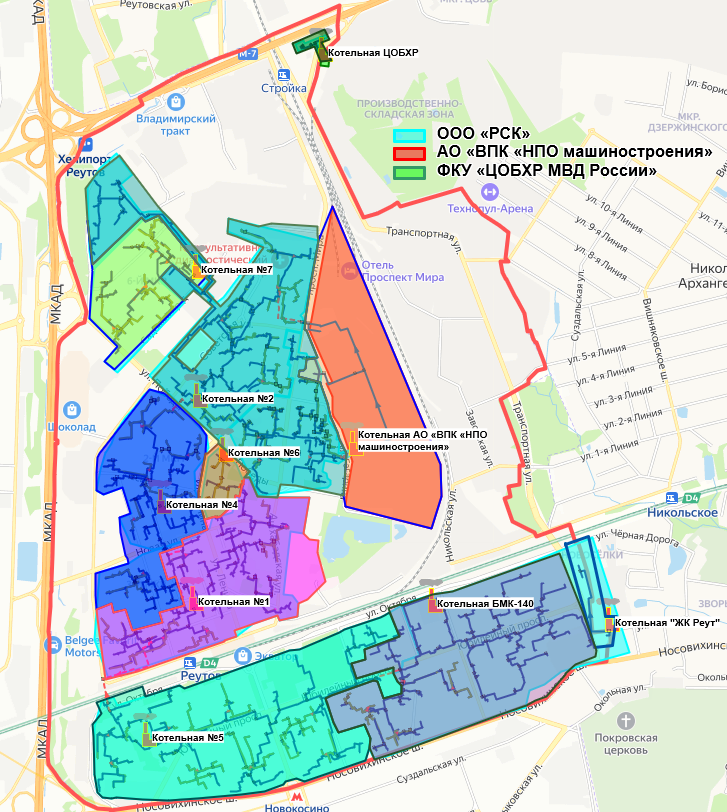


Рисунок 1 – Расположение существующих источников теплоснабжения на ситуационной схеме с зонами действия котельных в г.о. Реутов

## Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

На территории г.о. Реутов Московской области отсутствуют потребители, имеющие индивидуальное отопление. К окончанию планируемого периода (2040 г.) наличие индивидуального теплоснабжения у потребителей тепловой энергии г.о. Реутов не планируется.

## 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 по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 5 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе по г.о. Реутов

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 вариант развития (приоритетный)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 48,64 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 48,01 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 | 79,37 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,33 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 37,92 | 37,92 | 48,89 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 5,76 | 36,08 | 25,11 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 | 22,17 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 6,75 | 6,75 | 5,02 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 62,53 | 62,53 | 54,20 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -2,80 | -2,80 | 7,26 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,62 |
| Котельная №4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 35,31 | 35,31 | 30,48 | 32,77 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,74 | 2,74 | 7,57 | 5,28 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 60,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 60,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 59,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,45 | 4,45 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 62,26 | 74,02 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -7,05 | 1,19 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная №6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,19 | -0,19 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,5 | 22,5 | 34 | 67 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 22,5 | 22,5 | 34 | 67 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 22,21 | 22,21 | 33,71 | 66,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 2,98 | 2,98 | 4,5 | 5,3 | 6,47 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 18,21 | 18,21 | 48,25 | 67,86 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | -19,04 | -6,45 | 0,76 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Котельная БМК-140 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 120,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 120,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 118,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 7,68 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 104,12 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 | 113,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 7,14 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Котельная Реут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,84 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,86 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная АО "ВПК "НПО машиностроения" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 |
| Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 14,50 | 14,50 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,04 | 8,04 |
| Ограничение тепловой мощности | Гкал/ч | 6,46 | 6,46 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,98 | 7,98 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 7,67 | 7,67 |

## 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 и по каждому источнику отдельно

Источники, с зонами действия, расположенными в границах двух и более поселений в разрабатываемой схеме теплоснабжения, отсутствуют.

## Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения произведен по методике, разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплопотребляющих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А также позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

* гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построение пьезометрических графиков;
* превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
* превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки.

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяется средний радиус теплоснабжения по системе.

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяется коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности.

4) Задается условие, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производится пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта).

5) Рассчитываются годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта).

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяются через средний тариф на транспорт.

7) Определяется разница между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению, является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения, следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потери не должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i-го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

6) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляется доля каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяются из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i-го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Данный вариант рассматривается, исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления, не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению, является тот факт, что совокупные затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А также в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения, следующий:

1) Определяется расчетная часовая тепловая нагрузка отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям.

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации, определяется удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Перевести величину расхода условного топлива в натуральное выражение.

3) Производится расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от источника.

4) Определяется экономия между годовыми затратами при потреблении от источника и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитывается, как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра.

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Все объекты от источников в г.о. Реутов находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

## Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 6 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для приоритетного (первого) варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | | **2025** | | **2026** | | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | **2034** | | **2035** | | **2036** | | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** | | **2041** | | **2042** | | **2043** | | **2044** | |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,64 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 60,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,40 | | 2,40 | | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 22,50 | | 22,50 | | 34,00 | | 67,00 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 120,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 14,50 | | 14,50 | | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | | **500,73** | | **555,09** | | **549,69** | | **582,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** |

## Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 7 – Существующие и перспективные ограничения тепловой мощности для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 6,46 | 6,46 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **29,46** | **29,46** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** | **23,00** |

## Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 8 – Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,64 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 60,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,40 | 2,40 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 22,50 | 22,50 | 34,00 | 67,00 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 120,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 8,04 | 8,04 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **470,23** | **524,59** | **525,65** | **558,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** | **571,65** |

## Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 9 – Значения существующих и перспективных значений тепловой мощности нетто для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | **2034** | | **2035** | | **2036** | | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** | | **2041** | | **2042** | | **2043** | | **2044** | |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 5,76 | 36,08 | 25,11 | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | -2,80 | -2,80 | 7,26 | 7,26 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 2,74 | 2,74 | 7,57 | 5,28 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | -7,05 | 1,19 | 0,08 | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | -0,19 | -0,19 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 1,02 | 1,02 | -19,04 | -6,45 | | 0,76 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 7,14 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,86 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 7,67 | 7,67 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **67,3** | **98,52** | **73,79** | | **81,15** | | **81,68** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** |

## 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 по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 10 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии в т/с для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 4,33 | 5,37 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 6,75 | 6,75 | 5,02 | 5,02 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 4,45 | 4,45 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0,27 | 0,27 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 2,98 | 2,98 | 4,50 | 5,30 | 6,47 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 7,68 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 0,27 | 0,27 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **31,67** | **31,20** | **32,62** | **33,56** | **34,73** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** | **35,16** |

## Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 11 – Значения существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Собственные нужды, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 0,03 | 0,03 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 7,98 | 7,98 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **11,53** | **11,53** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** | **3,52** |

## 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

Таблица 12 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных для приоритетного варианта развития

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | **2034** | | **2035** | | **2036** | | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** | | **2041** | | **2042** | | **2043** | | **2044** | |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 5,76 | 36,08 | 25,11 | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | | 22,17 | |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | -2,80 | -2,80 | 7,26 | 7,26 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 2,74 | 2,74 | 7,57 | 5,28 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | | 0,24 | |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | -7,05 | 1,19 | 0,08 | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | -0,19 | -0,19 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 1,02 | 1,02 | -19,04 | -6,45 | | 0,76 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | | 0,33 | |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 7,14 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | | 0,52 | |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 0,86 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | | 0,14 | |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 52,15 | 52,15 | 52,15 | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | | 52,15 | |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 7,67 | 7,67 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | **67,3** | **98,52** | **73,79** | | **81,15** | | **81,68** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** | | **81,25** |

# 

# Существующие и перспективные балансы теплоносителя

## Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 13 – Существующие балансы производительности водоподготовительных установок г. о. Реутов

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №1 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,76 | 2,03 | 1,74 | 1,70 | 1,77 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 1,81 | 2,21 | 1,89 | 2,07 | 2,04 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 1,76 | 2,03 | 1,74 | 1,70 | 1,77 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,05 | 0,18 | 0,15 | 0,37 | 0,27 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,9 | 18,5 | 15,8 | 15,7 | 16,2 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 33,6 | 33,2 | 33,5 | 33,3 | 33,4 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 94,9 | 93,7 | 94,7 | 94,2 | 94,2 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №2 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,29 | 4,25 | 4,89 | 4,78 | 4,75 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 4,30 | 4,25 | 4,93 | 4,79 | 4,77 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 4,29 | 4,25 | 4,89 | 4,78 | 4,75 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,01 | 0,00 | 0,04 | 0,01 | 0,02 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 38,6 | 38,3 | 44,0 | 43,0 | 42,8 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 50,9 | 51,0 | 50,3 | 50,4 | 50,4 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 92,2 | 92,3 | 91,1 | 91,3 | 91,4 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №4 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,73 | 1,41 | 1,53 | 1,27 | 1,36 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 1,97 | 1,65 | 1,75 | 1,43 | 1,43 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 1,73 | 1,41 | 1,53 | 1,27 | 1,36 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,22 | 0,16 | 0,07 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,8 | 12,9 | 14,0 | 11,6 | 12,3 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 24,0 | 24,3 | 24,2 | 24,6 | 24,6 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 92,4 | 93,6 | 93,3 | 94,5 | 94,5 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №5 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,97 | 2,70 | 2,77 | 2,61 | 2,64 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 2,99 | 2,71 | 2,89 | 2,63 | 2,79 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 2,97 | 2,70 | 2,77 | 2,61 | 2,64 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,02 | 0,01 | 0,12 | 0,02 | 0,15 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 26,8 | 24,3 | 25,1 | 23,5 | 23,9 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 103,0 | 103,3 | 103,1 | 103,4 | 103,2 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 97,2 | 97,4 | 97,3 | 97,5 | 97,4 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №6 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0,08 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0,6 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 0 | 0 | 0 | 20,0 | 21,3 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная №7 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,96 | 0,96 | 0,86 | 0,90 | 0,83 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 1,00 | 0,97 | 0,86 | 0,95 | 0,85 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,96 | 0,96 | 0,86 | 0,90 | 0,83 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,04 | 0,01 | 0,00 | 0,05 | 0,02 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,7 | 8,6 | 7,7 | 8,1 | 7,5 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 25,0 | 25,0 | 25,1 | 25,1 | 25,2 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 96,2 | 96,3 | 96,7 | 96,4 | 96,7 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная БМК-140 |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3,30 | 2,95 | 2,82 | 2,62 | 2,68 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 3,30 | 2,95 | 2,84 | 2,70 | 2,79 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 3,30 | 2,95 | 2,82 | 2,62 | 2,68 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,08 | 0,11 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 29,7 | 26,6 | 25,4 | 23,7 | 24,2 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 42,2 | 42,6 | 42,7 | 42,8 | 42,7 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 92,7 | 93,5 | 93,8 | 94,1 | 93,9 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная Реут |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 2,5 | 2,5 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,17 | 0,17 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,17 | 0,17 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,17 | 0,17 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 | 2,3 | 2,3 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 0 | 0 | 0 | 93,4 | 93,4 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 | 33,00 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 5,50 | 5,00 | 4,50 | 4,00 | 3,50 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 5,50 | 5,00 | 4,50 | 4,00 | 3,50 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 5,50 | 5,00 | 4,50 | 4,00 | 3,50 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,5 | 10,0 | 10,5 | 11,0 | 11,5 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 63,3 | 66,7 | 70,0 | 73,3 | 76,7 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная ЦОБХР |  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 2 | Срок службы ВПУ | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 7 | Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 8 | Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 11 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 12 | Доля резерва/дефицита | % | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 | 52,3 |

Таблица 14 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии (тыс. м3)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №1** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 18,11 | 17,94 | 17,94 | 23,13 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 | 24,52 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 14,89 | 15,55 | 15,55 | 20,05 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 | 21,25 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 3,22 | 2,39 | 2,39 | 3,08 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №2** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 41,96 | 41,94 | 41,94 | 36,35 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 41,87 | 41,72 | 41,72 | 36,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 | 37,16 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,09 | 0,22 | 0,22 | 0,19 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №4** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 12,51 | 12,49 | 12,49 | 10,78 | 11,59 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 | 13,37 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 11,13 | 11,91 | 11,91 | 10,28 | 11,05 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 1,38 | 0,58 | 0,58 | 0,50 | 0,54 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №5** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 23,01 | 24,53 | 29,16 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 | 29,58 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 22,86 | 23,19 | 27,57 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 | 27,96 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,15 | 1,34 | 1,59 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №6** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,56 | 0,55 | 0,55 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,01 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №7** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 8,31 | 7,45 | 7,45 | 19,74 | 27,76 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 7,88 | 7,29 | 7,29 | 19,32 | 27,17 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 | 33,02 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,42 | 0,16 | 0,16 | 0,42 | 0,60 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная БМК-140** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 23,69 | 24,49 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 | 26,70 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 22,95 | 23,54 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 | 25,67 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,74 | 0,94 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная Реут** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,45 | 1,45 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,45 | 1,45 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ЕТО-1 ООО «РКС» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная ЦОБХР** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,06 | 0,06 | 0,06 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 3 | сверхнормативный расход воды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом по городскому округу

Таблица 15 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производительность ВПУ | т/ч | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 | 35,4 |
| Срок службы ВПУ | лет | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,7 | 1,77 | 1,77 | 2,282 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 2,07 | 2,04 | 2,04 | 2,6302 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 | 2,7883 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 1,7 | 1,77 | 1,77 | 2,282 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 | 2,4193 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,37 | 0,27 | 0,27 | 0,3481 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,7 | 16,2 | 16,2 | 20,887 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 | 22,143 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 33,3 | 33,4 | 33,36 | 32,77 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 | 32,612 |
| Доля резерва/дефицита | % | 94,2 | 94,2 | 94,237 | 92,57 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 | 92,123 |
| **Котельная №2** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 |
| Срок службы ВПУ | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,78 | 4,75 | 4,75 | 4,1172 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 4,79 | 4,77 | 4,77 | 4,1346 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 | 4,249 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 4,78 | 4,75 | 4,75 | 4,1172 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 | 4,2312 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,0173 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 | 0,0178 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 43 | 42,8 | 42,8 | 37,098 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 | 38,125 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 50,4 | 50,4 | 50,43 | 51,065 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 | 50,951 |
| Доля резерва/дефицита | % | 91,3 | 91,4 | 91,359 | 92,51 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 | 92,303 |
| **Котельная №4** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Срок службы ВПУ | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,27 | 1,36 | 1,36 | 1,174 | 1,2622 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,2344 | 1,3271 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 | 1,5312 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 1,27 | 1,36 | 1,36 | 1,174 | 1,2622 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 | 1,4563 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,16 | 0,07 | 0,07 | 0,0604 | 0,065 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 11,6 | 12,3 | 12,3 | 10,618 | 11,415 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 | 13,171 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 24,6 | 24,6 | 24,57 | 24,766 | 24,673 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 | 24,469 |
| Доля резерва/дефицита | % | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 95,252 | 94,896 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 | 94,111 |
| **Котельная №5** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 | 106 |
| Срок службы ВПУ | лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,61 | 2,64 | 3,1387 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 2,63 | 2,79 | 3,317 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 | 3,364 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 2,61 | 2,64 | 3,1387 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 | 3,1832 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,02 | 0,15 | 0,1783 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 23,5 | 23,9 | 28,414 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 | 28,817 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 103,4 | 103,2 | 102,68 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 | 102,64 |
| Доля резерва/дефицита | % | 97,5 | 97,4 | 96,871 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 | 96,826 |
| **Котельная №6** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Срок службы ВПУ | лет | 1 | 2 | 2 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0 | 0 | 0 |
| Доля резерва/дефицита | % | 20 | 21,3 | 21,3 |
| **Котельная №7** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Срок службы ВПУ | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,9 | 0,83 | 0,83 | 2,1992 | 3,093 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0,95 | 0,85 | 0,85 | 2,2522 | 3,1675 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,9 | 0,83 | 0,83 | 2,1992 | 3,093 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 | 3,7594 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,05 | 0,02 | 0,02 | 0,053 | 0,0745 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 | 0,0906 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,1 | 7,5 | 7,5 | 19,872 | 27,949 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 | 33,97 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 25,1 | 25,2 | 25,15 | 23,748 | 22,832 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 | 22,15 |
| Доля резерва/дефицита | % | 96,4 | 96,7 | 96,731 | 91,338 | 87,817 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 | 85,192 |
| **Котельная БМК-140** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 |
| Срок службы ВПУ | лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,62 | 2,68 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 2,7 | 2,79 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 | 3,0419 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 2,62 | 2,68 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 | 2,922 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,08 | 0,11 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 | 0,1199 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 23,7 | 24,2 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 | 26,385 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 42,8 | 42,7 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 | 42,458 |
| Доля резерва/дефицита | % | 94,1 | 93,9 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 | 93,315 |
| **Котельная Реут** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Срок службы ВПУ | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 | 0,2019 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 | 1,7813 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,3 | 2,3 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 | 2,2981 |
| Доля резерва/дефицита | % | 93,4 | 93,4 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 | 91,925 |
| **Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Срок службы ВПУ | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 |
| Доля резерва/дефицита | % | 73,3 | 76,7 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 | 76,667 |
| **Котельная ЦОБХР** |  | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,83 | 1,83 | 1,83 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Срок службы ВПУ | лет | 11 | 12 | 12 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 50 | 50 | 50 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5 | 5 | 5 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Доля резерва/дефицита | % | 52,3 | 52,3 | 52,3 |

# Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.

## Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа

Описание варианты развития систем теплоснабжения мастер-плана схемы теплоснабжения городского округа Реутов в таблице 17. Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы ООО «РСК» на период 2024-2028 г. в таблице 18.

Таблица 16 – Вариант №1 перспективного развития систем теплоснабжения г.о. Реутов

| **Номер** | **Наименование источника** | **Мероприятия** | **Год реализации** | **Источник финансирования** | **Затратыы на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| **Группа проектов 001.01 "Источники теплоснабжения"** | | | | | **2583857,76** | **5249,40** | **1120226,36** | **1292001,59** | **166380,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | **2583857,76** | **5249,40** | **1120226,36** | **1292001,59** | **166380,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.01.02.001 | Котельная № 1 | Реконструкция котельной с увеличением мощности с 48,64 Гкал/ч до 80 Гкал/ч – с установкой 4 котлов Euroterm-23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый и демонтажем 4 котлов ДКВР 10/13 и 2 котлов СТГ-Стандарт КВ-12.ОГМ | 2024-2026 | Бюджетные средства | 852467,80 | 2557,40 | 426233,90 | 423676,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.002 | Котельная № 5 | Реконструкция котельной № 5 по адресу Московская область, г.о. Реутов, Юбилейный пр-т, д.5А с увеличением мощности до 80 Гкал/ч | 2024-2026 | Бюджетные средства | 897334,51 | 2692,00 | 448667,26 | 445975,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.003 | Котельная № 6 | Реконструкция с переводом в режим в ЦТП котельной № 6 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 13А | 2025-2027 | Бюджетные средства | 68241,36 |  | 10236,20 | 40944,82 | 17060,34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.004 | Котельная № 7 | Реконструкция котельной с заменой 3 котлов ДКВР 10/13 мощностью 7,0 Гкал/ч на 2 котла КВГМ-23,26 мощностью 20 Гкал/ч и 1 котел Eurotherm-46,52 мощностью 40 Гкал/ч (увеличение мощности котельной до 80 Гкал/ч). Замена дымовой трубы, реконструкция здания котельной | 2025-2027 | Плата за тех. присоединение | 679489,09 |  | 148764,00 | 381405,02 | 149320,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.005 | Котельная БМК-140 | Реконструкция котельной с установкой 1 котла КВГМ-27 Мвт (23Гкал/ч) с доведением тепловой мощности котельной до 123 Гкал/ч | 2026 | Плата за тех. присоединение | 86325,00 |  | 86325,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Группа проектов 001.02 "Тепловые сети"** | | | | | **4427629,56** | **638,33** | **882332,42** | **356250,65** | **1047028,04** | **1479316,43** | **95383,04** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |
| **Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | **655964,26** | **0,00** | **31719,50** | **149964,92** | **400379,41** | **3695,02** | **70205,42** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.01.001 | Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 15 пристройка к Школе № 4 на 750 мест) 2D=100 мм, L=130 п.м | 2027 | Плата за тех. присоединение | 2651,84 |  |  |  | 2651,84 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.002 | Котельная № 1 | Строительство участка тепловой сети (закольцовка) от котельной ЦТП №5 до ТК 1-51 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 117460,65 |  |  | 5873,03 | 111587,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.003 | Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 17 пристройка к д/с № 3 на 180 мест) 2D=100 мм, L=145 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 2833,17 |  |  | 2833,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.004 | Котельная № 2 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 2,4 и МКД ул. Ленина 35,37 котельной №4 (2D=250 мм, L=507 п.м., 2D=70 мм, L=46 п.м.) | 2028-2029 | Собственные средства ТСО | 73900,44 |  |  |  |  | 3695,02 | 70205,42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.005 | Котельная № 2 | Строительство тепловой сети для присоединения перспективного абонента СНС - 2 этап (ДОУ № 2) 2D=100 мм, L=50 п.м | 2027 | Плата за тех. присоединение | 1395,86 |  |  |  | 1395,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.006 | Котельная № 4 | Строительство тепловой сети от ТК4-10 нового трубопровода 2D=150 с установкой запорной арматуры в проектируемом ТК0 протяженностью 110 м.п. | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 11065,50 |  |  | 553,28 | 10512,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.007 | Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для подключения пристройки к Лицею на 250 мест 2D=100 мм; L=113 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 7126,60 |  |  | 7126,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.008 | Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для пристройки к к д/с № 4 на 140 мест на ул.Котовского, 10-10 А 2D=100 мм; L=91 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 2249,81 |  |  | 2249,81 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.009 | Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для новых абонентов СНС - 2 этап (корп. 6,7) и СНС - 3 этап (корп. 8-20) | 2027 | Плата за тех. присоединение | 150358,86 |  |  |  | 150358,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.010 | Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 5, 6 котельной №2 (2D= 300 мм, L=236 п.м., 2D =250 мм L=137 п.м., 2D=150 мм L=505 п.м.) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 67326,49 |  |  | 3231,26 | 64095,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.011 | Котельные №2; №4 | Строительство участка тепловой сети от ТК 4-37 до ТК 2-25 (Закольцовка котельных № 2 и № 4)(в т.ч. ПИР), L=665 м | 2025-2027 | Бюджетные средства | 211463,34 |  | 31719,50 | 126878,01 | 52865,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.012 | Котельная №5 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 1,2) | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 8131,70 |  |  | 1219,76 | 6911,94 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.013 | Котельная №5 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 3,4,5) | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | | **2707091,41** | **638,33** | **810948,88** | **193928,73** | **303601,20** | **814569,90** | **16723,71** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |
| 001.02.03.001 | Котельная № 1 | Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №1 до ЦТП №5 котельной №1 и от котельной №1 до ТК 4-5 котельной №1 (в т.ч. ПИР), L=1090 м | 2025-2026 | Бюджетные средства | 191938,10 |  | 124759,77 | 67178,33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.002 | Котельная № 1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК 1-51 котельной №1 до ТК 5-39 котельной №5 (в т.ч. ПИР), L=163 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 37422,00 |  |  | 1871,10 | 35550,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.003 | Котельная № 1 | Реконструкция тепловой сети (магистраль) бесканальная ППУ от ТК 1-16 до здания ул. Новогиреевская, д. 10, 2D=100 мм, L=43 п.м. | 2027 | Собственные средства ТСО | 2470,43 |  |  |  | 2470,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.004 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей котельной №5 от ТК 5-10А и ТК 3-11 до МКД микрорайона 9А (в т.ч. ПИР), L=1430 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 109450,40 |  |  | 5472,52 | 103977,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.005 | Котельная № 1 | Выполнение СМР по кап. ремонту разводящей тепловой сети ЦО, ГВС от ЦТП № 5 котельной № 1 до жилых домов ул. Дзержинского, 4к.2, 4к.3, 3к.2, 2к.4, ул. Комсомольская, 3, 3-А, 5-А 2D=100-150 мм, L=946,3 п.м. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 35441,02 |  |  |  | 1772,05 | 33668,97 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.006 | Котельная № 1 | Переключение нагрузки 1 Этап СНС корпуса (1-5) с котельной №5 в размере 8,9 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.007 | Котельная № 2 | Переключение нагрузки с котельной №4 в размере 12,11 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.008 | Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ЦТП 2 до ЦТП 4 (в т.ч. ПИР), L=310 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |  | 1500,00 | 24948,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.009 | Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ТК 4-8 котельной № 4 до ул. Комсомольская д. 28 (в т.ч. ПИР), L=210 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 58618,31 |  | 58618,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.010 | Котельная № 4 | Переключение с котельной №6 (после реконструкции котельной №6) нагрузки в размере 2,5 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.011 | Котельная № 5 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС) канальная ППУ от жилого дома № 1 по Юбилейному пр-ту до жилого дома № 2 по ул. Молодежная, включая транзит по зданию, 2D=150 мм, 2D=125 мм, 2D=100 мм, L=63 п.м. | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 8776,66 |  |  |  |  |  | 421,23 | 8355,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.012 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-1 до ЦТП 1 и от ТК 5-2 до ЦТП №2 котельной № 5 ( в т.ч. ПИР) | 2025 | Бюджетные средства | 32067,28 |  | 32067,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.013 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 3-1 котельной №5 до ЦТП №5 (в т.ч. ПИР), L=345 м | 2025 | Бюджетные средства | 33423,60 |  | 33423,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.014 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-4 до ЦТП 9 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=233 м | 2025 | Бюджетные средства | 22573,04 |  | 22573,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.015 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-13 до ЦТП №7 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=273 м | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |  | 26448,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.016 | Котельная № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП-8 до ТК 3-1 (в т.ч. ПИР), в том числе: реконструкция участков L= 2039 м., изменение температурного графика котельной (115/70°С) | 2025-2027 | Бюджетные средства | 484340,58 |  | 347254,52 | 91390,71 | 45695,35 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.017 | Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) от ЦТП №1 котельная №7 до ж.д. №5 по ул. Головашкина Отопление: 2D=100 мм, L=30 п.м. ГВС: D пр.=100 мм, L=30 п.м | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 2042,40 |  |  |  |  |  | 102,12 | 1940,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.018 | Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) канальная/бесканальная ППУ от ЦТП № 4 котельной № 7 до ул. Некрасова д. 16, 20, 22; Отопление: 2D=150 мм, L=450 п.м.; ГВС: 2D=150 мм, L=450 п.м | 2030-2031 | Собственные средства ТСО | 54388,28 |  |  |  |  |  |  | 2610,30 | 51777,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.019 | Котельная № 7 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП 1 до ЦТП 3 (в т.ч. ПИР), L=725м | 2025 | Бюджетные средства | 164942,45 | 638,33 | 164304,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.020 | Котельная № 7 | Переключение нагрузки от котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 12,63 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.021 | Котельная № 7 | Перевод нагрузок мкр. 6а с котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 18,07 Гкал/ч | 2025-2027 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.022 | Котельная БМК-140 | Выполнение СМР по капитальному ремонту разводящей тепловой сети ЦО и ГВС ЦТП № 3 котельной БМК от ТК 3-15к до Носовихинское ш., д. 14 2D=125мм, L=5п.м. | 3031-2032 | Собственные средства ТСО | 499,26 |  |  |  |  |  |  |  | 23,96 | 475,30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.023 | Котельные № 1; № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка котельных № 1 и № 5) от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-14 до ЦТП 11 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 61356,60 |  |  | 3067,83 | 58288,77 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.024 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | Снос ветхого жилья, снятие тепловых нагрузок жилищного фонда | 2025-2027 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.025 | - | Перекладка участков тепловой сети с истекшим эксплуатационнымо ресурсом | 2027-2044 | Собственные средства ТСО | 547761,61 |  |  |  | 15511,67 | 14552,17 | 16200,36 | 18016,94 | 41537,20 | 30137,32 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 001.02.03.026 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 Новогиреевская ул., д. 3 котельной 1, до тепловых вводов потребителей ул. Ленина д.4. (в т.ч. ПИР), протяженностью 446 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 31286,90 |  |  |  | 1564,35 | 29722,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.027 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП №3 ул. Новогиреевская, д. 3 котельной 1 до тепловых вводов потребителей ул. Новая, д. 6А. (в т.ч. ПИР), протяженностью 358 м (в двухтрубном исполнении), диаметр 200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 25113,70 |  |  |  | 1255,69 | 23858,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.028\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 5 пр-кт Мира, д. 51А котельной №2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д. 51, д. 57. (в т.ч. ПИР), протяженностью 215 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 15082,25 |  |  |  | 754,11 | 14328,14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.029\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 5 пр-кт Мира, д. 51-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 25, пр-кт Мира, д.53, д.55. (в т.ч. ПИР), протяженностью 438,4 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30753,76 |  |  |  | 1537,69 | 29216,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.030\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 пр-кт Мира, д. 11-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д.21, ул. Гагарина, д. 8, д. 14, д. 12, д.10, д.6. (в т.ч. ПИР), протяженностью 990 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100-200 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 69448,50 |  |  |  | 3472,43 | 65976,08 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.031\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 7 Юбилейный пр-т, д.12 А котельной 5, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-кт, д. 10, Южная ул., д.10. (в т.ч. ПИР), протяженностью 844 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 59206,60 |  |  |  | 2960,33 | 56246,27 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.032\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 1 Юбилейный пр-т, д.11 А котельной 5 до тепловых вводов потребителей ул. Октября д.4а (МДОУ ЦРР д/с №17), Юбилейный пр-т, д.11, ул. Октября, д.6, Юбилейный пр-кт, д. 9,13,15а (МОУ "СОШ №6"). (в т.ч. ПИР), протяженностью 439,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30851,97 |  |  |  | 1542,60 | 29309,37 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.033\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Победы, д. 30А котельной №7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 12, д.6, д.2; до тепловых вводов потребителей ул. Победы д.30, д.22, д.22 к.2, д.22 к.3. (в т.ч. ПИР), протяженностью 1772,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-125 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 124361,92 |  |  |  | 6218,10 | 118143,82 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.034\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 Садовый пр-д, д. 5-А котельной 7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 14, Садовый пр-д, д.1, 3, 6, 7 (Городская детская поликлиника), ул. Победы, вл.28 (лабораторный корпус), Садовый пр-д, д. 4, 5, ул. Некрасова, д. 8 (МДОУ ЦРР д/с №14), ул. Победы, д. 28. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2157,8 м (в двух трубном исполнении) , диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 151369,67 |  |  |  | 7568,48 | 143801,19 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.035\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 4 Юбилейный пр-т, д.38 А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Носовихинское ш, д. 14, Носовихинское ш., д.16. (в т.ч. ПИР), 711 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 49876,65 |  |  |  | 2493,83 | 47382,82 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.036\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Котовского, д.11А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-т, д.32/1, д.34. (в т.ч. ПИР), протяженностью 613,6 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 150-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 43044,04 |  |  |  | 2152,20 | 40891,84 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.037\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от Гагарина, д. 36 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 30. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2513 м (в двухтрубном исполнении) диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 176286,95 |  |  |  | 8814,35 | 167472,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.04 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | **144803,54** | **0,00** | **0,00** | **6237,00** | **118503,00** | **20063,54** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.04.001 | Котельная № 1 | Реконструкция участков тепловых сетей с увеличением пропускной способности от ТК у МКД ул. Ленина, д. № 15 до ЦТП № 7 котельной № 1 (в т.ч. ПИР), L=700 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 124740,00 |  |  | 6237,00 | 118503,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.04.002 | Котельная № 2 | Реконструкция тепловых сетей отопления 2D=100, 125 мм, на 2D=300 L=102 п.м, вынос сетей из пятна застройки МКД Гагарина 23-А, L=796,81 п.м. | 2028 | Плата за тех.присоединение | 20063,54 |  |  |  |  | 20063,54 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.08 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | | **919770,35** | **0,00** | **39664,04** | **6120,00** | **224544,44** | **640987,96** | **8453,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.08.001 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной № 1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Комсомольская д.5А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 31600,00 |  |  |  | 31600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.002 | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Мира, д. 11А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 41400,00 |  |  |  | 41400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.003 | Котельная № 2 | Реконструкция ЦТП № 2 (НПО) с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода. | 2028 | Собственные средства ТСО | 7200,00 |  |  |  |  | 7200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.004 | Котельная № 4 | Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 6189,04 |  | 6189,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.005 | Котельная № 4 | Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Строителей, д. 1А (а т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 35400,00 |  |  |  | 35400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.006 | Котельная № 4 | Капитальный ремонт ЦТП №4 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Лесная, д. 10А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 19200,00 |  |  |  | 19200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.007 | Котельная № 4 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.008 | Котельная № 4 | Замена ВРУ ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 198,05 |  | 198,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.009 | Котельная № 4 | Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2027 | Собственные средства ТСО | 9944,44 |  |  |  | 9944,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.010 | Котельная № 4 | Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А | 2028-2029 | Собственные средства ТСО | 8898,85 |  |  |  |  | 444,94 | 8453,91 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.011 | Котельная № 5 | Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый на ЦТП № 8 котельной №5 Юбилейный пр-кт, д. 9-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 18567,11 |  | 18567,11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.012 | Котельная № 5 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 3 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 15-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.013 | Котельная № 5 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 1 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 11-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.014 | Котельная № 5 | Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода | 2026 | Собственные средства ТСО | 6120,00 |  |  | 6120,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.015 | Котельная № 5 | Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ЦО на пластинчатые. Замена насосов отопления, с установкой частотно регулируемого привода | 2027 | Собственные средства ТСО | 6600,00 |  |  |  | 6600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.016 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП №8 Котельной № 5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 9А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 11400,00 |  |  |  | 11400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.017 | Котельная № 7 | Замена ВРУ на ЦТП № 2 котельной № 7 Садовый пр-зд, д. 5-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 186,56 |  | 186,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.018 | Котельная БМК-140 | Замена ВРУ на ЦТП № 7 котельной БМК-140 Юбилейный пр-кт, д. 44-Б | 2025 | Собственные средства ТСО | 186,58 |  | 186,58 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.019 | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т, Юбилейный, д. 58А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 10200,00 |  |  |  | 10200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.020 | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП №7 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 44А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 23400,00 |  |  |  | 23400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.021 | Котельные №1; №4 | Установка узлов учета тепловой энергии в централизованных тепловых пунктах котельной №1 и котельной №4 | 2025 | Собственные средства ТСО | 6240,00 |  | 6240,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.022\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Новогиреевская, д.3, г. (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 72177,21 |  |  |  |  | 72177,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.023\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Калинина, д. 3-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 44095,01 |  |  |  |  | 44095,01 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.024\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 2 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Комсомольская, д. 1-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 29277,18 |  |  |  |  | 29277,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.025\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 33-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 54132,90 |  |  |  |  | 54132,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.026\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, 51-А, г. (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 36925,09 |  |  |  |  | 36925,09 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.027\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 16-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 65007,28 |  |  |  |  | 65007,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.028\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, д. 6-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 3106,97 |  |  |  |  | 3106,97 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.029\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 4 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 2-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 25333,72 |  |  |  |  | 25333,72 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.030\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Котовского, д. 4-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 20075,78 |  |  |  |  | 20075,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.031\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 7 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.12-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 77076,65 |  |  |  |  | 77076,65 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.032\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 9 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.6-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 90699,50 |  |  |  |  | 90699,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.033\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 30-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 87234,04 |  |  |  |  | 87234,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.034\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП 1 БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, Носовихинское шоссе, д. 18-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 28201,69 |  |  |  |  | 28201,69 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.035 | Котельная № 7 | Капитальной ремонт ЦТП №2 Котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-д. Садовый, д.5А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 35400,00 |  |  |  | 35400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.036 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 1 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.037 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 3 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.038 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 4 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 592,75 |  | 592,75 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.039 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 5 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.040 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 6 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.041 | Котельная № 1 | Модернизация ЦТП № 7 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.042 | Котельная № 4 | Модернизация ЦТП № 1 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 651,99 |  | 651,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.043 | Котельная № 4 | Модернизация ЦТП № 2 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.044 | Котельная № 4 | Модернизация ЦТП № 3 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.045 | Котельная № 4 | Модернизация ЦТП № 4 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии) | 2025 | Собственные средства ТСО | 624,41 |  | 624,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | | | | | **7011487,32** | **5887,73** | **2002558,78** | **1648252,24** | **1213408,45** | **1479316,43** | **95383,04** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |

Таблица 17 – Вариант №2 перспективного развития систем теплоснабжения г.о. Реутов

| **Номер** | **Наименование источника** | **Мероприятия** | **Год реализации** | **Источник финансирования** | **Затраты на реализацию мероприятий, тыс. руб. с НДС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| **Группа проектов 001.01 "Источники теплоснабжения"** | | | | | **2870243,45** | **5249,40** | **1120226,36** | **1292001,59** | **452766,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Подгруппа проектов 001.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | **286385,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **286385,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.01.01.001 | АИТ | Установка АИТ для подключения перспективы: СНС - 1 этап - 1 очередь (корп. 1,2) | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 114554,41 |  |  |  | 114554,41 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.01.002 | АИТ | Установка АИТ для подключения перспективы: СНС - 1 этап - 1 очередь (корп. 3,4,5) | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 171831,28 |  |  |  | 171831,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | **2583857,76** | **5249,40** | **1120226,36** | **1292001,59** | **166380,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.01.02.001 | Котельная № 1 | Реконструкция котельной с увеличением мощности с 48,64 Гкал/ч до 80 Гкал/ч – с установкой 4 котлов Euroterm-23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый и демонтажем 4 котлов ДКВР 10/13 и 2 котлов СТГ-Стандарт КВ-12.ОГМ | 2024-2026 | Бюджетные средства | 852467,80 | 2557,40 | 426233,90 | 423676,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.002 | Котельная № 5 | Реконструкция котельной № 5 по адресу Московская область, г.о. Реутов, Юбилейный пр-т, д.5А с увеличением мощности до 80 Гкал/ч | 2024-2026 | Бюджетные средства | 897334,51 | 2692,00 | 448667,26 | 445975,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.003 | Котельная № 6 | Реконструкция с переводом в режим в ЦТП котельной № 6 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 13А | 2025-2027 | Бюджетные средства | 68241,36 |  | 10236,20 | 40944,82 | 17060,34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.004 | Котельная № 7 | Реконструкция котельной с заменой 3 котлов ДКВР 10/13 мощностью 7,0 Гкал/ч на 2 котла КВГМ-23,26 мощностью 20 Гкал/ч и 1 котел Eurotherm-46,52 мощностью 40 Гкал/ч (увеличение мощности котельной до 80 Гкал/ч). Замена дымовой трубы, реконструкция здания котельной | 2025-2027 | Плата за тех. присоединение | 679489,09 |  | 148764,00 | 381405,02 | 149320,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.01.02.005 | Котельная БМК-140 | Реконструкция котельной с установкой 1 котла КВГМ-27 Мвт (23Гкал/ч) с доведением тепловой мощности котельной до 123 Гкал/ч | 2026 | Плата за тех. присоединение | 86325,00 |  | 86325,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Группа проектов 001.02 "Тепловые сети"** | | | | | **4413257,86** | **638,33** | **876092,42** | **355030,89** | **1040116,10** | **1479316,43** | **95383,04** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |
| **Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | **647832,56** | **0,00** | **31719,50** | **148745,16** | **393467,47** | **3695,02** | **70205,42** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.01.001 | Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 15 пристройка к Школе № 4 на 750 мест) 2D=100 мм, L=130 п.м | 2027 | Плата за тех. присоединение | 2651,84 |  |  |  | 2651,84 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.002 | Котельная № 1 | Строительство участка тепловой сети (закольцовка) от котельной ЦТП №5 до ТК 1-51 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 117460,65 |  |  | 5873,03 | 111587,62 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.003 | Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 17 пристройка к д/с № 3 на 180 мест) 2D=100 мм, L=145 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 2833,17 |  |  | 2833,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.004 | Котельная № 2 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 2,4 и МКД ул. Ленина 35,37 котельной №4 (2D=250 мм, L=507 п.м., 2D=70 мм, L=46 п.м.) | 2028-2029 | Собственные средства ТСО | 73900,44 |  |  |  |  | 3695,02 | 70205,42 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.005 | Котельная № 2 | Строительство тепловой сети для присоединения перспективного абонента СНС - 2 этап (ДОУ № 2) 2D=100 мм, L=50 п.м | 2027 | Плата за тех. присоединение | 1395,86 |  |  |  | 1395,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.006 | Котельная № 4 | Строительство тепловой сети от ТК4-10 нового трубопровода 2D=150 с установкой запорной арматуры в проектируемом ТК0 протяженностью 110 м.п. | 2026-2027 | Плата за тех. присоединение | 11065,50 |  |  | 553,28 | 10512,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.007 | Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для подключения пристройки к Лицею на 250 мест 2D=100 мм; L=113 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 7126,60 |  |  | 7126,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.008 | Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для пристройки к к д/с № 4 на 140 мест на ул.Котовского, 10-10 А 2D=100 мм; L=91 п.м | 2026 | Плата за тех. присоединение | 2249,81 |  |  | 2249,81 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.009 | Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для новых абонентов СНС - 2 этап (корп. 6,7) и СНС - 3 этап (корп. 8-20) | 2027 | Плата за тех. присоединение | 150358,86 |  |  |  | 150358,86 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.010 | Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 5, 6 котельной №2 (2D= 300 мм, L=236 п.м., 2D =250 мм L=137 п.м., 2D=150 мм L=505 п.м.) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 67326,49 |  |  | 3231,26 | 64095,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.01.011 | Котельные №2; №4 | Строительство участка тепловой сети от ТК 4-37 до ТК 2-25 (Закольцовка котельных № 2 и № 4)(в т.ч. ПИР), L=665 м | 2025-2027 | Бюджетные средства | 211463,34 |  | 31719,50 | 126878,01 | 52865,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | | **2707091,41** | **638,33** | **810948,88** | **193928,73** | **303601,20** | **814569,90** | **16723,71** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |
| 001.02.03.001 | Котельная № 1 | Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №1 до ЦТП №5 котельной №1 и от котельной №1 до ТК 4-5 котельной №1 (в т.ч. ПИР), L=1090 м | 2025-2026 | Бюджетные средства | 191938,10 |  | 124759,77 | 67178,33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.002 | Котельная № 1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК 1-51 котельной №1 до ТК 5-39 котельной №5 (в т.ч. ПИР), L=163 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 37422,00 |  |  | 1871,10 | 35550,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.003 | Котельная № 1 | Реконструкция тепловой сети (магистраль) бесканальная ППУ от ТК 1-16 до здания ул. Новогиреевская, д. 10, 2D=100 мм, L=43 п.м. | 2027 | Собственные средства ТСО | 2470,43 |  |  |  | 2470,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.004 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей котельной №5 от ТК 5-10А и ТК 3-11 до МКД микрорайона 9А (в т.ч. ПИР), L=1430 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 109450,40 |  |  | 5472,52 | 103977,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.005 | Котельная № 1 | Выполнение СМР по кап. ремонту разводящей тепловой сети ЦО, ГВС от ЦТП № 5 котельной № 1 до жилых домов ул. Дзержинского, 4к.2, 4к.3, 3к.2, 2к.4, ул. Комсомольская, 3, 3-А, 5-А 2D=100-150 мм, L=946,3 п.м. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 35441,02 |  |  |  | 1772,05 | 33668,97 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.006 | Котельная № 1 | Переключение нагрузки 1 Этап СНС корпуса (1-5) с котельной №5 в размере 8,9 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.007 | Котельная № 2 | Переключение нагрузки с котельной №4 в размере 12,11 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.008 | Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ЦТП 2 до ЦТП 4 (в т.ч. ПИР), L=310 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |  | 1500,00 | 24948,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.009 | Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ТК 4-8 котельной № 4 до ул. Комсомольская д. 28 (в т.ч. ПИР), L=210 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 58618,31 |  | 58618,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.010 | Котельная № 4 | Переключение с котельной №6 (после реконструкции котельной №6) нагрузки в размере 2,5 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.011 | Котельная № 5 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС) канальная ППУ от жилого дома № 1 по Юбилейному пр-ту до жилого дома № 2 по ул. Молодежная, включая транзит по зданию, 2D=150 мм, 2D=125 мм, 2D=100 мм, L=63 п.м. | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 8776,66 |  |  |  |  |  | 421,23 | 8355,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.012 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-1 до ЦТП 1 и от ТК 5-2 до ЦТП №2 котельной № 5 ( в т.ч. ПИР) | 2025 | Бюджетные средства | 32067,28 |  | 32067,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.013 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 3-1 котельной №5 до ЦТП №5 (в т.ч. ПИР), L=345 м | 2025 | Бюджетные средства | 33423,60 |  | 33423,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.014 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-4 до ЦТП 9 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=233 м | 2025 | Бюджетные средства | 22573,04 |  | 22573,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.015 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-13 до ЦТП №7 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=273 м | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |  | 26448,24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.016 | Котельная № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП-8 до ТК 3-1 (в т.ч. ПИР), в том числе: реконструкция участков L= 2039 м., изменение температурного графика котельной (115/70°С) | 2025-2027 | Бюджетные средства | 484340,58 |  | 347254,52 | 91390,71 | 45695,35 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.017 | Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) от ЦТП №1 котельная №7 до ж.д. №5 по ул. Головашкина Отопление: 2D=100 мм, L=30 п.м. ГВС: D пр.=100 мм, L=30 п.м | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 2042,40 |  |  |  |  |  | 102,12 | 1940,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.018 | Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) канальная/бесканальная ППУ от ЦТП № 4 котельной № 7 до ул. Некрасова д. 16, 20, 22; Отопление: 2D=150 мм, L=450 п.м.; ГВС: 2D=150 мм, L=450 п.м | 2030-2031 | Собственные средства ТСО | 54388,28 |  |  |  |  |  |  | 2610,30 | 51777,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.019 | Котельная № 7 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП 1 до ЦТП 3 (в т.ч. ПИР), L=725м | 2025 | Бюджетные средства | 164942,45 | 638,33 | 164304,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.020 | Котельная № 7 | Переключение нагрузки от котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 12,63 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.021 | Котельная № 7 | Перевод нагрузок мкр. 6а с котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 18,07 Гкал/ч | 2025-2027 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.022 | Котельная БМК-140 | Выполнение СМР по капитальному ремонту разводящей тепловой сети ЦО и ГВС ЦТП № 3 котельной БМК от ТК 3-15к до Носовихинское ш., д. 14 2D=125мм, L=5п.м. | 3031-2032 | Собственные средства ТСО | 499,26 |  |  |  |  |  |  |  | 23,96 | 475,30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.023 | Котельные № 1; № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка котельных № 1 и № 5) от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-14 до ЦТП 11 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 61356,60 |  |  | 3067,83 | 58288,77 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.024 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | Снос ветхого жилья, снятие тепловых нагрузок жилищного фонда | 2025-2027 | - | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.025 | - | Перекладка участков тепловой сети с истекшим эксплуатационнымо ресурсом | 2027-2044 | Собственные средства ТСО | 547761,61 |  |  |  | 15511,67 | 14552,17 | 16200,36 | 18016,94 | 41537,20 | 30137,32 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 001.02.03.026 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 Новогиреевская ул., д. 3 котельной 1, до тепловых вводов потребителей ул. Ленина д.4. (в т.ч. ПИР), протяженностью 446 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 31286,90 |  |  |  | 1564,35 | 29722,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.027 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП №3 ул. Новогиреевская, д. 3 котельной 1 до тепловых вводов потребителей ул. Новая, д. 6А. (в т.ч. ПИР), протяженностью 358 м (в двухтрубном исполнении), диаметр 200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 25113,70 |  |  |  | 1255,69 | 23858,02 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.028\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 5 пр-кт Мира, д. 51А котельной №2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д. 51, д. 57. (в т.ч. ПИР), протяженностью 215 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 15082,25 |  |  |  | 754,11 | 14328,14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.029\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 5 пр-кт Мира, д. 51-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 25, пр-кт Мира, д.53, д.55. (в т.ч. ПИР), протяженностью 438,4 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30753,76 |  |  |  | 1537,69 | 29216,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.030\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 пр-кт Мира, д. 11-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д.21, ул. Гагарина, д. 8, д. 14, д. 12, д.10, д.6. (в т.ч. ПИР), протяженностью 990 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100-200 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 69448,50 |  |  |  | 3472,43 | 65976,08 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.031\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 7 Юбилейный пр-т, д.12 А котельной 5, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-кт, д. 10, Южная ул., д.10. (в т.ч. ПИР), протяженностью 844 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 59206,60 |  |  |  | 2960,33 | 56246,27 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.032\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 1 Юбилейный пр-т, д.11 А котельной 5 до тепловых вводов потребителей ул. Октября д.4а (МДОУ ЦРР д/с №17), Юбилейный пр-т, д.11, ул. Октября, д.6, Юбилейный пр-кт, д. 9,13,15а (МОУ "СОШ №6"). (в т.ч. ПИР), протяженностью 439,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30851,97 |  |  |  | 1542,60 | 29309,37 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.033\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Победы, д. 30А котельной №7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 12, д.6, д.2; до тепловых вводов потребителей ул. Победы д.30, д.22, д.22 к.2, д.22 к.3. (в т.ч. ПИР), протяженностью 1772,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-125 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 124361,92 |  |  |  | 6218,10 | 118143,82 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.034\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 Садовый пр-д, д. 5-А котельной 7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 14, Садовый пр-д, д.1, 3, 6, 7 (Городская детская поликлиника), ул. Победы, вл.28 (лабораторный корпус), Садовый пр-д, д. 4, 5, ул. Некрасова, д. 8 (МДОУ ЦРР д/с №14), ул. Победы, д. 28. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2157,8 м (в двух трубном исполнении) , диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 151369,67 |  |  |  | 7568,48 | 143801,19 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.035\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 4 Юбилейный пр-т, д.38 А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Носовихинское ш, д. 14, Носовихинское ш., д.16. (в т.ч. ПИР), 711 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 49876,65 |  |  |  | 2493,83 | 47382,82 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.036\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Котовского, д.11А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-т, д.32/1, д.34. (в т.ч. ПИР), протяженностью 613,6 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 150-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 43044,04 |  |  |  | 2152,20 | 40891,84 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.03.037\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от Гагарина, д. 36 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 30. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2513 м (в двухтрубном исполнении) диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 176286,95 |  |  |  | 8814,35 | 167472,60 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.04 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | **144803,54** | **0,00** | **0,00** | **6237,00** | **118503,00** | **20063,54** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.04.001 | Котельная № 1 | Реконструкция участков тепловых сетей с увеличением пропускной способности от ТК у МКД ул. Ленина, д. № 15 до ЦТП № 7 котельной № 1 (в т.ч. ПИР), L=700 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 124740,00 |  |  | 6237,00 | 118503,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.04.002 | Котельная № 2 | Реконструкция тепловых сетей отопления 2D=100, 125 мм, на 2D=300 L=102 п.м, вынос сетей из пятна застройки МКД Гагарина 23-А, L=796,81 п.м. | 2028 | Плата за тех. присоединение | 20063,54 |  |  |  |  | 20063,54 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Подгруппа проектов 001.02.08 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | | **913530,35** | **0,00** | **33424,04** | **6120,00** | **224544,44** | **640987,96** | **8453,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 001.02.08.001 | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной № 1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Комсомольская д.5А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 31600,00 |  |  |  | 31600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.002 | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Мира, д. 11А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 41400,00 |  |  |  | 41400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.003 | Котельная № 2 | Реконструкция ЦТП № 2 (НПО) с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода. | 2028 | Собственные средства ТСО | 7200,00 |  |  |  |  | 7200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.004 | Котельная № 4 | Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 6189,04 |  | 6189,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.005 | Котельная № 4 | Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Строителей, д. 1А (а т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 35400,00 |  |  |  | 35400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.006 | Котельная № 4 | Капитальный ремонт ЦТП №4 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Лесная, д. 10А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 19200,00 |  |  |  | 19200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.007 | Котельная № 4 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.008 | Котельная № 4 | Замена ВРУ ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 198,05 |  | 198,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.009 | Котельная № 4 | Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А | 2027 | Собственные средства ТСО | 9944,44 |  |  |  | 9944,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.010 | Котельная № 4 | Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А | 2028-2029 | Собственные средства ТСО | 8898,85 |  |  |  |  | 444,94 | 8453,91 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.011 | Котельная № 5 | Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый на ЦТП № 8 котельной №5 Юбилейный пр-кт, д. 9-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 18567,11 |  | 18567,11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.012 | Котельная № 5 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 3 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 15-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.013 | Котельная № 5 | Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 1 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 11-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 618,90 |  | 618,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.014 | Котельная № 5 | Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода | 2026 | Собственные средства ТСО | 6120,00 |  |  | 6120,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.015 | Котельная № 5 | Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ЦО на пластинчатые. Замена насосов отопления, с установкой частотно регулируемого привода | 2027 | Собственные средства ТСО | 6600,00 |  |  |  | 6600,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.016 | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП №8 Котельной № 5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 9А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 11400,00 |  |  |  | 11400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.017 | Котельная № 7 | Замена ВРУ на ЦТП № 2 котельной № 7 Садовый пр-зд, д. 5-А | 2025 | Собственные средства ТСО | 186,56 |  | 186,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.018 | Котельная БМК-140 | Замена ВРУ на ЦТП № 7 котельной БМК-140 Юбилейный пр-кт, д. 44-Б | 2025 | Собственные средства ТСО | 186,58 |  | 186,58 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.019 | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т, Юбилейный, д. 58А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 10200,00 |  |  |  | 10200,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.020 | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП №7 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 44А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 23400,00 |  |  |  | 23400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.021 | Котельные №1; №4 | Установка узлов учета тепловой энергии в централизованных тепловых пунктах котельной №1 и котельной №4 | 2025 | Собственные средства ТСО | 6240,00 |  | 6240,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.022\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Новогиреевская, д.3, г. (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 72177,21 |  |  |  |  | 72177,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.023\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Калинина, д. 3-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 44095,01 |  |  |  |  | 44095,01 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.024\* | Котельная № 1 | Капитальный ремонт ЦТП 2 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Комсомольская, д. 1-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 29277,18 |  |  |  |  | 29277,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.025\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 33-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 54132,90 |  |  |  |  | 54132,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.026\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, 51-А, г. (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 36925,09 |  |  |  |  | 36925,09 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.027\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 16-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 65007,28 |  |  |  |  | 65007,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.028\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, д. 6-Б (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 3106,97 |  |  |  |  | 3106,97 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.029\* | Котельная № 2 | Капитальный ремонт ЦТП 4 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 2-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 25333,72 |  |  |  |  | 25333,72 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.030\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Котовского, д. 4-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 20075,78 |  |  |  |  | 20075,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.031\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 7 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.12-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 77076,65 |  |  |  |  | 77076,65 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.032\* | Котельная № 5 | Капитальный ремонт ЦТП 9 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.6-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 90699,50 |  |  |  |  | 90699,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.033\* | Котельная № 7 | Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 30-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 87234,04 |  |  |  |  | 87234,04 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.034\* | Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт ЦТП 1 БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, Носовихинское шоссе, д. 18-А (в т.ч. ПИР) | 2028 | Бюджетные средства | 28201,69 |  |  |  |  | 28201,69 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 001.02.08.035 | Котельная № 7 | Капитальной ремонт ЦТП №2 Котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-д. Садовый, д.5А (в т.ч. ПИР) | 2027 | Бюджетные средства | 35400,00 |  |  |  | 35400,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого** | | | | | **7283501,31** | **5887,73** | **1996318,78** | **1647032,48** | **1492882,20** | **1479316,43** | **95383,04** | **30922,95** | **93339,14** | **30612,62** | **37292,62** | **26784,74** | **36776,20** | **32252,71** | **27939,64** | **36433,77** | **35690,90** | **35295,99** | **32963,82** | **37875,32** | **35359,50** | **37140,74** |

## Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации

Проведя анализ ценовых (тарифных) последствий для потребителей, представленных в Книге 14, можно сделать вывод о приоритетности первого варианта развития.

# Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения

## Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В г. о. Реутов реконструкция существующих источников тепловой энергии обусловлена увеличением нагрузки на источники тепловой энергии, вследствие новых подключений при наличии ограничений тепловой мощности.

Таблица 18 – Мероприятия по источникам тепловой энергии в г. о. Реутов

| **Номер** | **Наименование источника** | **Мероприятия** | **Год реализации** | **Источник финансирования** | **Затраты, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 001.01.02.001 | Котельная № 1 | Реконструкция котельной с увеличением мощности с 48,64 Гкал/ч до 80 Гкал/ч – с установкой 4 котлов Euroterm-23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый и демонтажем 4 котлов ДКВР 10/13 и 2 котлов СТГ-Стандарт КВ-12.ОГМ | 2024-2026 | Бюджетные средства | 852 467,80 |
| 001.01.02.002 | Котельная № 5 | Реконструкция котельной № 5 по адресу Московская область, г.о. Реутов, Юбилейный пр-т, д.5А с увеличением мощности до 80 Гкал/ч | 2024-2026 | Бюджетные средства | 897 334,51 |
| 001.01.02.003 | Котельная № 6 | Реконструкция с переводом в режим в ЦТП котельной № 6 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 13А | 2025-2027 | Бюджетные средства | 68 241,36 |
| 001.01.02.004 | Котельная № 7 | Реконструкция котельной с заменой 3 котлов ДКВР 10/13 мощностью 7,0 Гкал/ч на 2 котла КВГМ-23,26 мощностью 20 Гкал/ч и 1 котел Eurotherm-46,52 мощностью 40 Гкал/ч (увеличение мощности котельной до 80 Гкал/ч). Замена дымовой трубы, реконструкция здания котельной | 2025-2027 | Плата за тех. присоединение | 679 489,09 |
| 001.01.02.005 | Котельная БМК-140 | Реконструкция котельной с установкой 1 котла КВГМ-27 Мвт (23Гкал/ч) с доведением тепловой мощности котельной до 123 Гкал/ч | 2025-2027 | Плата за тех. присоединение | 86 325,00 |

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку представлены в таблице Таблица 19.

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

Предложения по техническому перевооружению источников с целью повышения эффективности и надежности работы систем теплоснабжения источников тепловой энергии представлены в таблице Таблица 19.

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

Совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и котельных, не предусматривается, так как источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории городского округа отсутствуют.

## 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

Таблица 19 – Мероприятия по выводу из эксплуатации существующих тепловых источников г.о. Реутов

| **Номер** | **Источник теплоснабжения** | **Наименование мероприятия** | **Ориентировочные сроки** |
| --- | --- | --- | --- |
| 001.01.02.003 | Котельная №6 | Реконструкция с переводом в режим в ЦТП котельной № 6 по адресу: Московская область, г. о. Реутов, ул. Победы, д. 13А | 2025-2027 |

## Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Практически все действующие котельные водогрейные. Для действующих котельных, на которых установлены паровые котлы, решения по их реконструкции, для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусматриваются.

## Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа Реутов отсутствуют, в связи с этим мер по переводу котельных в пиковый режим не предусматривается.

## 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

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» при отпуске тепловой энергии от источников тепловой энергии в системы теплоснабжения осуществляется способом центрального качественного регулирования по совместной нагрузке отопления и горячего водоснабжения.

Температурные графики котельных на перспективу остаются без изменений, так как являются оптимальными (см. Книгу 1).

Необходимость в изменении температурных графиков отпуска тепловой энергии на источниках теплоснабжения отсутствует.

Таблица 20 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Котельная** | **Теплоснабжающая организация** | **Проектный температурный график** | **Фактический температурный график** | **Теплоноситель** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 115/70 | 115/70 | вода |
| 2 | Котельная №2 | ООО «РСК» | 115/70 | 115/70 | вода |
| 3 | Котельная №4 | ООО «РСК» | 105/70 | 105/70 | вода |
| 4 | Котельная №5 | ООО «РСК» | 115/70 | 115/70 | вода |
| 5 | Котельная №6 | ООО «РСК» | 95/70 | 95/70 | вода |
| 6 | Котельная №7 | ООО «РСК» | 115/70 | 115/70 | вода |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 115/70 | 115/70 | вода |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 105/70 | 105/70 | вода |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 115/70 | 115/70 – со срезкой на 95˚С | вода |
| 10 | Котельная ЦОБХР | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 130/70 | 105/70 | вода |
|  |  |  |  |  |  |

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

Таблица 21 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

| **№** | **Источник теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | | **2025** | | **2026** | | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | **2034** | | **2035** | | **2036** | | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** | | **2041** | | **2042** | | **2043** | | **2044** | |
| 1 | Котельная №1 | ООО «РСК» | 48,64 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | |
| 2 | Котельная № 2 | ООО «РСК» | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | | 67,07 | |
| 3 | Котельная № 4 | ООО «РСК» | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | | 42,42 | |
| 4 | Котельная № 5 | ООО «РСК» | 60,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | | 80,00 | |
| 5 | Котельная № 6 | ООО «РСК» | 2,40 | | 2,40 | | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная № 7 | ООО «РСК» | 22,50 | | 22,50 | | 34,00 | | 67,00 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | | 80 | |
| 7 | Котельная БМК-140 | ООО «РСК» | 120,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | | 123,00 | |
| 8 | Котельная Реут | ООО «РСК» | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | | 5,20 | |
| 9 | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» | АО «ВПК «НПО машиностроения» | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | | 118,00 | |
| 10 | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | 14,50 | | 14,50 | | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО** | | | | **500,73** | | **555,09** | | **549,69** | | **582,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | | **595,69** | |

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

Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположено территория городского округа Реутов, потребление возобновляемых источников энергии на источниках тепловой энергии не предусмотрено и схемой теплоснабжения не планируется.

## Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Предложения по резервированию источников тепловой энергии для обеспечения надежности теплоснабжения в городском округе отсутствуют.

# Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

## Предложения по строительству и 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 требуется.

## Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Основанием для строительства новых тепловых сетей служит обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с новым строительством объектов жилого фонда, социальной и производственной сферы. Перспективные тепловые нагрузки представлены в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

В таблице Таблица 22 приведены сведения по строительству тепловых сетей для обеспечения приростов тепловых нагрузок.

Таблица 22 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов теплопотребления в г. о. Реутов

| **Наименование источника** | **Мероприятия** | **Год реализации** | **Затраты, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
|  |
| Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 15 пристройка к Школе № 4 на 750 мест) 2D=100 мм, L=130 п.м | 2027 | 2 651,84 |
| Котельная № 1 | Строительство участка тепловой сети (закольцовка) от котельной ЦТП №5 до ТК 1-51 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | 117 460,65 |
| Котельная № 1 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 17 пристройка к д/с № 3 на 180 мест) 2D=100 мм, L=145 п.м | 2026 | 2 833,17 |
| Котельная № 2 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 2,4 и МКД ул. Ленина 35,37 котельной №4 (2D=250 мм, L=507 п.м., 2D=70 мм, L=46 п.м.) | 2028-2029 | 73 900,44 |
| Котельная № 2 | Строительство тепловой сети для присоединения перспективного абонента СНС - 2 этап (ДОУ № 2) 2D=100 мм, L=50 п.м | 2027 | 1 395,86 |
| Котельная № 4 | Строительство тепловой сети от ТК4-10 нового трубопровода 2D=150 с установкой запорной арматуры в проектируемом ТК0 протяженностью 110 м.п. | 2026-2027 | 11 065,50 |
| Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для подключения пристройки к Лицею на 250 мест 2D=100 мм; L=113 п.м | 2026 | 7 126,60 |
| Котельная № 5 | Строительство тепловых сетей для пристройки к к д/с № 4 на 140 мест на ул. Котовского, 10-10 А 2D=100 мм; L=91 п.м | 2026 | 2 249,81 |
| Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для новых абонентов СНС - 2 этап (корп. 6,7) и СНС - 3 этап (корп. 8-20) | 2027 | 150 358,86 |
| Котельная № 7 | Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 5, 6 котельной №2 (2D= 300 мм, L=236 п.м., 2D =250 мм L=137 п.м., 2D=150 мм L=505 п.м.) | 2026-2027 | 67 326,49 |
| Котельные №2; №4 | Строительство участка тепловой сети от ТК 4-37 до ТК 2-25 (Закольцовка котельных № 2 и № 4) (в т.ч. ПИР), L=665 м | 2025-2027 | 211 463,34 |
| Котельная №5 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 1,2) | 2026-2027 | 8131,70 |
| Котельная №5 | Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 3,4,5) | 2026-2027 | 0,00 |

## Предложения по строительству и 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

Мероприятиями разрабатываемой схемы теплоснабжения предусмотрено реконструкция / строительство тепловых сетей:

* Строительство в 2024-2027 г.г. тепловой сети – закольцовки котельной № 2 по адресу: г. Реутов, ул. Победы, д. 14-А и котельной № 4 по адресу: г. Реутов, ул. Кирова, д. 4-А (от ТК 4-37 котельной № 4 до ТК 2-25 котельной № 2), обеспечивающей перераспределение тепловой нагрузки между котельными №2 и №4, а также для увеличения надежности теплоснабжения. Реализация мероприятия запланирована на 2026-2027 годы.

Реконструкция в 2023-2024 г.г. тепловой сети – закольцовки котельной № 1 по адресу: г. Реутов, ул. Новогиреевская, д. 3 и котельной № 5 по адресу: г. Реутов, Юбилейный пр-кт д. 5-А (от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-4 до ЦТП-11), обеспечивающей перераспределение тепловой нагрузки между котельными №1 и №5, а также и для увеличения надежности теплоснабжения. Реализация мероприятия запланирована на 2026-2027 годы.

## Предложения по строительству и 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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

* Строительство в 2024-2027 г.г. тепловой сети – закольцовки котельной № 2 по адресу: г. Реутов, ул. Победы, д. 14-А и котельной № 4 по адресу: г. Реутов, ул. Кирова, д. 4-А (от ТК 4-37 котельной № 4 до ТК 2-25 котельной № 2), обеспечивающей перераспределение тепловой нагрузки между котельными №2 и №4, а также для увеличения надежности теплоснабжения. Реализация мероприятия запланирована на 2026-2027 годы.
* Реконструкция в 2023-2024 г.г. тепловой сети – закольцовки котельной № 1 по адресу: г. Реутов, ул. Новогиреевская, д. 3 и котельной № 5 по адресу: г. Реутов, Юбилейный пр-кт д. 5-А (от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-4 до ЦТП-11), обеспечивающей перераспределение тепловой нагрузки между котельными №1 и №5, а также и для увеличения надежности теплоснабжения. Реализация мероприятия запланирована на 2026-2027 годы.
* Перевод котельной №6 в режим ЦТП с переключением нагрузки на котельную № 4.

## Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности, живучести.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

* установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
* местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
* достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
* необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
* очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Таблица 23 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

| **Наименование источника** | **Мероприятия** | **Год реализации** | **Источник финансирования** | **Затраты, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1 | Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №1 до ЦТП №5 котельной №1 и от котельной №1 до ТК 4-5 котельной №1 (в т.ч. ПИР), L=1090 м | 2025-2026 | Бюджетные средства | 191938,10 |
| Котельная № 1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК 1-51 котельной №1 до ТК 5-39 котельной №5 (в т.ч. ПИР), L=163 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 37422,00 |
| Котельная № 1 | Реконструкция тепловой сети (магистраль) бесканальная ППУ от ТК 1-16 до здания ул. Новогиреевская, д. 10, 2D=100 мм, L=43 п.м. | 2027 | Собственные средства ТСО | 2470,43 |
| Котельная № 1 | Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей котельной №5 от ТК 5-10А и ТК 3-11 до МКД микрорайона 9А (в т.ч. ПИР), L=1430 м | 2026-2027 | Бюджетные средства | 109450,40 |
| Котельная № 1 | Выполнение СМР по кап. ремонту разводящей тепловой сети ЦО, ГВС от ЦТП № 5 котельной № 1 до жилых домов ул. Дзержинского, 4к.2, 4к.3, 3к.2, 2к.4, ул. Комсомольская, 3, 3-А, 5-А 2D=100-150 мм, L=946,3 п.м. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 35441,02 |
| Котельная № 1 | Переключение нагрузки 1 Этап СНС корпуса (1-5) с котельной №5 в размере 8,9 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |
| Котельная № 2 | Переключение нагрузки с котельной №4 в размере 12,11 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |
| Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ЦТП 2 до ЦТП 4 (в т.ч. ПИР), L=310 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |
| Котельная № 4 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ТК 4-8 котельной № 4 до ул. Комсомольская д. 28 (в т.ч. ПИР), L=210 п.м. | 2025 | Бюджетные средства | 58618,31 |
| Котельная № 4 | Переключение с котельной №6 (после реконструкции котельной №6) нагрузки в размере 2,5 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |
| Котельная № 5 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС) канальная ППУ от жилого дома № 1 по Юбилейному пр-ту до жилого дома № 2 по ул. Молодежная, включая транзит по зданию, 2D=150 мм, 2D=125 мм, 2D=100 мм, L=63 п.м. | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 8776,66 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-1 до ЦТП 1 и от ТК 5-2 до ЦТП №2 котельной № 5 (в т.ч. ПИР) | 2025 | Бюджетные средства | 32067,28 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 3-1 котельной №5 до ЦТП №5 (в т.ч. ПИР), L=345 м | 2025 | Бюджетные средства | 33423,60 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-4 до ЦТП 9 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=233 м | 2025 | Бюджетные средства | 22573,04 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-13 до ЦТП №7 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=273 м | 2025 | Бюджетные средства | 26448,24 |
| Котельная № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП-8 до ТК 3-1 (в т.ч. ПИР), в том числе: реконструкция участков L= 2039 м., изменение температурного графика котельной (115/70°С) | 2025-2027 | Бюджетные средства | 484340,58 |
| Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) от ЦТП №1 котельная №7 до ж.д. №5 по ул. Головашкина Отопление: 2D=100 мм, L=30 п.м. ГВС: D пр.=100 мм, L=30 п.м | 2029-2030 | Собственные средства ТСО | 2042,40 |
| Котельная № 7 | Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) канальная/бесканальная ППУ от ЦТП № 4 котельной № 7 до ул. Некрасова д. 16, 20, 22; Отопление: 2D=150 мм, L=450 п.м.; ГВС: 2D=150 мм, L=450 п.м | 2030-2031 | Собственные средства ТСО | 54388,28 |
| Котельная № 7 | Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП 1 до ЦТП 3 (в т.ч. ПИР), L=725м | 2025 | Бюджетные средства | 164942,45 |
| Котельная № 7 | Переключение нагрузки от котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 12,63 Гкал/ч | 2026 | - | 0,00 |
| Котельная № 7 | Перевод нагрузок мкр. 6а с котельной №2 (после реконструкции котельной №7) в размере 18,07 Гкал/ч | 2025-2027 | - | 0,00 |
| Котельная БМК-140 | Выполнение СМР по капитальному ремонту разводящей тепловой сети ЦО и ГВС ЦТП № 3 котельной БМК от ТК 3-15к до Носовихинское ш., д. 14 2D=125мм, L=5п.м. | 3031-2032 | Собственные средства ТСО | 499,26 |
| Котельные № 1; № 5 | Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка котельных № 1 и № 5) от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-14 до ЦТП 11 (в т.ч. ПИР) | 2026-2027 | Бюджетные средства | 61356,60 |
| Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» | Снос ветхого жилья, снятие тепловых нагрузок жилищного фонда | 2025-2027 | - | 0,00 |
| - | Перекладка участков тепловой сети с истекшим эксплуатационнымо ресурсом | 2027-2044 | Собственные средства ТСО | 547761,61 |
| Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 Новогиреевская ул., д. 3 котельной 1, до тепловых вводов потребителей ул. Ленина д.4. (в т.ч. ПИР), протяженностью 446 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 31286,90 |
| Котельная № 1 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП №3 ул. Новогиреевская, д. 3 котельной 1 до тепловых вводов потребителей ул. Новая, д. 6А. (в т.ч. ПИР), протяженностью 358 м (в двухтрубном исполнении), диаметр 200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 25113,70 |
| Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 5 пр-кт Мира, д. 51А котельной №2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д. 51, д. 57. (в т.ч. ПИР), протяженностью 215 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 15082,25 |
| Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 5 пр-кт Мира, д. 51-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 25, пр-кт Мира, д.53, д.55. (в т.ч. ПИР), протяженностью 438,4 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30753,76 |
| Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 пр-кт Мира, д. 11-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д.21, ул. Гагарина, д. 8, д. 14, д. 12, д.10, д.6. (в т.ч. ПИР), протяженностью 990 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100-200 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 69448,50 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 7 Юбилейный пр-т, д.12 А котельной 5, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-кт, д. 10, Южная ул., д.10. (в т.ч. ПИР), протяженностью 844 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм | 2027-2028 | Бюджетные средства | 59206,60 |
| Котельная № 5 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 1 Юбилейный пр-т, д.11 А котельной 5 до тепловых вводов потребителей ул. Октября д.4а (МДОУ ЦРР д/с №17), Юбилейный пр-т, д.11, ул. Октября, д.6, Юбилейный пр-кт, д. 9,13,15а (МОУ "СОШ №6"). (в т.ч. ПИР), протяженностью 439,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 30851,97 |
| Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Победы, д. 30А котельной №7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 12, д.6, д.2; до тепловых вводов потребителей ул. Победы д.30, д.22, д.22 к.2, д.22 к.3. (в т.ч. ПИР), протяженностью 1772,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-125 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 124361,92 |
| Котельная № 7 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 Садовый пр-д, д. 5-А котельной 7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 14, Садовый пр-д, д.1, 3, 6, 7 (Городская детская поликлиника), ул. Победы, вл.28 (лабораторный корпус), Садовый пр-д, д. 4, 5, ул. Некрасова, д. 8 (МДОУ ЦРР д/с №14), ул. Победы, д. 28. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2157,8 м (в двух трубном исполнении) , диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 151369,67 |
| Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 4 Юбилейный пр-т, д.38 А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Носовихинское ш, д. 14, Носовихинское ш., д.16. (в т.ч. ПИР), 711 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 49876,65 |
| Котельная БМК-140 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Котовского, д.11А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-т, д.32/1, д.34. (в т.ч. ПИР), протяженностью 613,6 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 150-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 43044,04 |
| Котельная № 2 | Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от Гагарина, д. 36 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 30. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2513 м (в двухтрубном исполнении) диаметром 100-200 мм. | 2027-2028 | Бюджетные средства | 176286,95 |

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Предложения по строительству, реконструкции, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей, с учетом климатических условий, в городском округе отсутствуют.

# Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

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

В г.о. Реутов все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытые.

## Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г.о. Реутов все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытые.

# Перспективные топливные балансы

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

Таблица 24 – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии для приоритетного варианта развития

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 108808,5 | 108808,5 | 108808,5 | 140286,0 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 | 148722,1 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 16581,0 | 16581,0 | 15069,5 | 18810,4 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 | 19733,3 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 179,9 | 179,9 | 163,5 | 158,3 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 167896,8 | 167896,8 | 167896,8 | 145530,2 | 145530,2 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 | 149557,8 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 20967,0 | 20967,0 | 20967,0 | 18173,9 | 18173,9 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 | 18676,8 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 | 147,5 |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 87170,5 | 87170,5 | 87170,5 | 75246,6 | 80899,9 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 | 93342,3 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 11137,0 | 11137,0 | 11137,0 | 9633,3 | 10357,1 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 | 11950,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 | 151,2 |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 142461,1 | 142461,1 | 169369,9 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 | 171772,5 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 19296,0 | 19296,0 | 22812,3 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 | 23021,9 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 160,1 | 160,1 | 159,0 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| **Котельная №6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 5003,5 | 5003,5 | Ликвидация котельной и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 750,0 | 750,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 177,1 | 177,1 |
| **Котельная №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 40360,6 | 40360,6 | 40360,6 | 106941,2 | 150404,7 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 | 182808,5 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 5926,0 | 5926,0 | 5577,6 | 14597,9 | 20008,0 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 | 24137,1 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 173,2 | 173,2 | 163,0 | 161,2 | 157,1 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 |
| **Котельная БМК-140** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 226135,5 | 226135,5 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 | 246551,1 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 29811,0 | 29811,0 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 | 32553,3 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,8 | 155,8 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 | 155,9 |
| **Котельная ЖК Реут** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 8262,4 | 8262,4 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 | 9811,5 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1093,0 | 1093,0 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 | 1300,4 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 |
| **Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 84599,0 | 84599,0 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 | 94630,9 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 10939,0 | 10939,0 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 | 12236,9 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 | 152,7 |
| **Котельная ЦОБХР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 18425,6 | 18425,6 | Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2453,0 | 2453,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,18 | 1,18 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 157,1 | 157,1 |

Таблица 25 – Перспективные максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии для приоритетного варианта развития

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 4243,00 | 4243,00 | 5470,47 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 | 5799,44 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 1728,00 | 1728,00 | 2227,90 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 | 2361,87 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 413,00 | 413,00 | 532,48 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 | 564,50 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 5001,00 | 5001,00 | 6447,76 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 | 6835,49 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 2057,00 | 2057,00 | 2652,08 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 | 2811,56 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 494,00 | 494,00 | 636,91 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 | 675,21 |
| **Котельная №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 4682,00 | 4058,28 | 4058,28 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 | 4170,60 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 2238,00 | 1939,86 | 1939,86 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 | 1993,55 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 838,00 | 726,36 | 726,36 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 | 746,47 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 5518,00 | 4782,91 | 4782,91 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 | 4915,28 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 2651,00 | 2297,84 | 2297,84 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 | 2361,44 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 1007,00 | 872,85 | 872,85 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 | 897,01 |
| **Котельная №4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 2229,00 | 1924,10 | 2068,66 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 | 2386,82 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 1297,00 | 1119,59 | 1203,70 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 | 1388,83 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 872,00 | 752,72 | 809,27 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 | 933,74 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 2627,00 | 2267,66 | 2438,03 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 | 2813,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 1536,00 | 1325,89 | 1425,51 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 | 1644,75 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 1039,00 | 896,88 | 964,26 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 | 1112,56 |
| **Котельная №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 4848,00 | 5763,72 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 | 5845,48 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 2001,00 | 2378,96 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 | 2412,71 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 729,00 | 866,70 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 | 878,99 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 5714,00 | 6793,29 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 | 6889,66 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 2370,00 | 2817,66 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 | 2857,63 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 876,00 | 1041,46 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 | 1056,24 |
| **Котельная №6** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 186,00 | 186,00 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 89,00 | 89,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 21,00 | 21,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 219,00 | 219,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 106,00 | 106,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 25,00 | 25,00 |
| **Котельная №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 1666,32 | 1666,32 | 4415,14 | 6209,56 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 | 7547,38 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 806,35 | 806,35 | 2136,55 | 3004,89 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 | 3652,27 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 123,02 | 123,02 | 325,97 | 458,45 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 | 557,22 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 1964,00 | 1964,00 | 5203,90 | 7318,89 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 | 8895,70 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 955,00 | 955,00 | 2530,41 | 3558,83 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 | 4325,56 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 147,00 | 147,00 | 389,50 | 547,80 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 | 665,82 |
| **БМК-140** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 6311,87 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 | 6881,70 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 3360,11 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 | 3663,47 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 1081,73 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 | 1179,39 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 7439,89 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 | 8111,56 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 3980,77 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 | 4340,16 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 1288,96 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 | 1405,33 |
| **Котельная ЖК Реут** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 247,13 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 | 293,46 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 138,72 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 | 164,73 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 52,78 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 | 62,68 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 291,00 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 | 345,56 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 164,00 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 | 194,75 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 63,00 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 | 74,81 |
| **Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 1418,00 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 | 1648,49 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 599,00 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 | 696,37 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 228,00 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 | 265,06 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 1670,00 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 | 1941,46 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 713,00 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 | 828,90 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 272,00 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 | 316,21 |
| **Котельная ЦОБХР** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | м³/час | 23,00 | 23,00 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | м³/час | 10,40 | 10,40 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | м³/час | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход топлива в ОЗП | кг у. т /час | 27,10 | 27,10 |
| Максимальный часовой расход топлива в переходный период | кг у. т /час | 12,20 | 12,20 |
| Максимальный часовой расход топлива в летний период | кг у. т. /час | 0,00 | 0,00 |

Таблица 26 – Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2024 год

| **Наименование организации** | **Вид резервного топлива** | **В том числе:** | | **Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс.т** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс.т** | **Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс.т** |
| ООО «РСК» | Дизельное топливо | 1,246 | 1,578 | 2,824 |

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

В качестве основного топлива на котельных г. о. Реутов используется природный газ. Возобновляемые источники энергии в г. о. Реутов не используются.

## Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ 25543-2013](https://base.garant.ru/71274648/) "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

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Реутов качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87. Характеристика используемого топлива представлены в таблице 28.

Таблица 27 – Характеристика используемого топлива

| **№** | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **Метод испытания** | **Нормируемое значение по**  **ГОСТ 5542-2014** | **Фактические показатели** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа | МДж/м3  (ккал/ м3) | ГОСТ 31369-2008 | не менее 31,8 (7600) | 8227 |
| 2 | Число Воббе высшее | МДж/м3  (ккал/ м3) | ГОСТ 31369-2008 | 41,2-54,5 (9850-13000) | 11934 |
| 3 | Молярная доля кислорода | % | ГОСТ 31371.7-2008 | не более 1,0 | 0,0052 |
| 4 | Массовая концентрация сероводорода | г/м3 | ГОСТ 22387.2-97 | не более 0,02 | Менее 0,010 |
| 5 | Массовая концентрация меркаптановой серы | г/м3 | ГОСТ 22387.2-97 | не более 0,036 | Менее 0,010 |
| 6 | Масса механических примесей в 1м3 | г/м3 | ГОСТ Р 53763-2009 | не более 0,001 | Отсутствуют |
|  | Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе | балл | ГОСТ Р 22387.5-2014 | Не менее 3 | 3 |
| 7 | Температура точки росы газа по влаге | °С | ГОСТ 22387.4-77 | ниже температуры газа | (-25,6)-(-16,2) |
| 8 | Температура газа | °С | ГОСТ 22387.5 | - | (+3,4)-(+9,6) |
| 9 | Молярная доля азота | % | ГОСТ 31371.7-2008 | 0,005-15,00 | 0,496 |
| 10 | Молярная доля углекислого газа | % | ГОСТ 31371.7-2008 | Не более 2,5 | 0,1547 |
| 11 | Плотность газа при 200С и 101,325кПа | кг/м3 | ГОСТ 31369-2008 | - | 0,7031 |

## Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в г.о. Реутов является природный газ.

## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса г. о. Реутов является развитие по первому варианту, представленному в таблице 25.

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

## Макроэкономические параметры

Выполнены расчеты эффективности инвестиций и тарифных последствий. Созданы тарифно-балансовые модели по каждой теплоснабжающей организаций. Базовые показатели приняты на основании годовых отчетных данных рассматриваемых организаций и экспертного заключения Комитета по ценам и тарифам Московской области об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации. В состав тарифно-балансовых моделей, в их структуру были включены следующие показатели, согласно рекомендациям «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»:

* индексы-дефляторы;
* балансы тепловой мощности;
* балансы тепловой энергии;
* балансы теплоносителей;
* балансы электрической энергии;
* балансы холодной воды питьевого качества;
* тарифы на покупные ресурсы;
* расходы операционной деятельности;
* инвестиционная и финансовая деятельность организации.

Для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет были использованы следующие макроэкономические параметры:

* прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (опубликовано Минэкономразвития России - 26 сентября 2025 года);
* распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2024 г. № 3287-р;
* постановление Губернатора Московской области от 13.12.2024 г. №475-ПГ;
* прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации 28 ноября 2018 года.

Таблица 28 – Прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей, принятых для расчетов долгосрочных ценовых последствий, %

| **Показатель** | **Наименование индекса** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033-2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция (ИПЦ) среднегодовая | *IИПЦ*,*i* | 105,90% | 108,45% | 108,97% | 105,12% | 104,01% | 103,98% | 103,96% | 103,95% | 103,96% | 103,96% | 103,97% |
| Индекс-дефлятор реальной заработной платы | *IЗП*,*i* | 108,20% | 109,72% | 103,37% | 102,36% | 103,85% | 103,23% | 102,60% | 102,63% | 102,61% | 102,58% | 102,57% |
| Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году | *IПГ*,*i* | 108,50% | 111,20% | 121,30% | 109,60% | 109,10% | 107,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% |
| Производство нефтепродуктов (19.2) | *IМЗ*,*i* | 101,00% | 116,42% | 95,85% | 104,65% | 104,13% | 103,80% | 103,62% | 103,61% | 103,53% | 103,54% | 103,51% |
| Индекс-дефлятор цен на уголь | *IУ*,*i* | 86,90% | 99,56% | 103,19% | 101,49% | 104,35% | 102,68% | 102,68% | 102,68% | 102,68% | 102,68% | 102,68% |
| Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году | *IТЭ*,*i* | 109,00% | 109,80% | 111,90% | 109,90% | 109,30% | 106,80% | 104,00% | 104,00% | 104,00% | 104,00% | 104,00% |
| Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году | *IЭЭ*,*i* | 109,00% | 109,10% | 111,60% | 114,30% | 111,00% | 107,80% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% | 103,00% |
| Рост цен на воду | *Iв,i* | 105,90% | 104,89% | 104,79% | 104,20% | 104,15% | 104,04% | 103,95% | 103,95% | 103,96% | 103,96% | 103,97% |
| Индекс цен СМР (Капитальные вложения) | *IСМР*,*i* | 109,10% | 108,14% | 107,40% | 105,50% | 104,10% | 104,10% | 104,03% | 104,03% | 104,03% | 104,03% | 104,03% |

## Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица 29 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.

| Наименование показателя | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа проектов 01 "Источники теплоснабжения" г. о. Реутов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 933522 | 1076668 | 138650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 186704 | 215334 | 27730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов | 1120226 | 1292002 | 166380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов накопленным итогом | 1120226 | 2412228 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 |
| Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 933522 | 1076668 | 138650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 186704 | 215334 | 27730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 1120226 | 1292002 | 166380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 1120226 | 2412228 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 |
| Проекты 001.01 по ЕТО-1, ООО "РСК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 933522 | 1076668 | 138650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 186704 | 215334 | 27730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов | 1120226 | 1292002 | 166380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов накопленным итогом | 1120226 | 2412228 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 1120226 | 1292002 | 166380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средства за присоединение потребителей | 235089 | 381405 | 149320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства (субсидии и др.) | 885137 | 910597 | 17060 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 933522 | 1076668 | 138650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 186704 | 215334 | 27730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 1120226 | 1292002 | 166380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 1120226 | 2412228 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 | 2578608 |
| 001.01.02.001. Котельная № 1. Реконструкция котельной с увеличением мощности с 48,64 Гкал/ч до 80 Гкал/ч – с установкой 4 котлов Euroterm-23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый и демонтажем 4 котлов ДКВР 10/13 и 2 котлов СТГ-Стандарт КВ-12.ОГМ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 355195 | 353064 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 71039 | 70613 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 426234 | 423677 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 426234 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 | 849910 |
| 001.01.02.002. Котельная № 5. Реконструкция котельной № 5 по адресу Московская область, г.о. Реутов, Юбилейный пр-т, д.5А с увеличением мощности до 80 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 373889 | 371646 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 74778 | 74329 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 448667 | 445975 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 448667 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 | 894643 |
| 001.01.02.003. Котельная № 6. Реконструкция с переводом в режим в ЦТП котельной № 6 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 13А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 8530 | 34121 | 14217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 1706 | 6824 | 2843 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 10236 | 40945 | 17060 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 10236 | 51181 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 | 68241 |
| 001.01.02.004. Котельная № 7. Реконструкция котельной с заменой 3 котлов ДКВР 10/13 мощностью 7,0 Гкал/ч на 2 котла КВГМ-23,26 20 мощностью Гкал/ч и 1 котел Eurotherm-46,52 мощностью 40 Гкал/ч (увеличение мощности котельной до 80 Гкал/ч). Замена дымовой трубы, реконструкция здания котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 123970 | 317838 | 124433 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 24794 | 63568 | 24887 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 148764 | 381405 | 149320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 148764 | 530169 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 | 679489 |
| 001.01.02.005. Котельная БМК-140. Реконструкция котельной с установкой 1 котла КВГМ-27 Мвт (23 Гкал/ч) с доведением тепловой мощности котельной до 123 Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 71938 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 14388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 86325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 | 86325 |

## Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Таблица 30 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов, тыс. руб.

| Наименование показателя | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа проектов 02 "Тепловые сети и сооружения на них" г. Реутов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 735277 | 296876 | 872523 | 1232764 | 79486 | 25769 | 77783 | 25511 | 31077 | 22321 | 30647 | 26877 | 23283 | 30361 | 29742 | 29413 | 27470 | 31563 | 29466 | 30951 |
| НДС | 147055 | 59375 | 174505 | 246553 | 15897 | 5154 | 15557 | 5102 | 6215 | 4464 | 6129 | 5375 | 4657 | 6072 | 5948 | 5883 | 5494 | 6313 | 5893 | 6190 |
| Всего смета группы проектов | 882332 | 356251 | 1047028 | 1479316 | 95383 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Всего смета группы проектов накопленным итогом | 882332 | 1238583 | 2285611 | 3764928 | 3860311 | 3891234 | 3984573 | 4015185 | 4052478 | 4079263 | 4116039 | 4148292 | 4176231 | 4212665 | 4248356 | 4283652 | 4316616 | 4354491 | 4389850 | 4426991 |
| **Подгруппа проектов 02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 26433 | 124971 | 333650 | 3079 | 58505 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 5287 | 24994 | 66730 | 616 | 11701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 31720 | 149965 | 400379 | 3695 | 70205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 31720 | 181684 | 582064 | 585759 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 |
| **Подгруппа проектов 02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 675791 | 161607 | 253001 | 678808 | 13936 | 25769 | 77783 | 25511 | 31077 | 22321 | 30647 | 26877 | 23283 | 30361 | 29742 | 29413 | 27470 | 31563 | 29466 | 30951 |
| НДС | 135158 | 32321 | 50600 | 135762 | 2787 | 5154 | 15557 | 5102 | 6215 | 4464 | 6129 | 5375 | 4657 | 6072 | 5948 | 5883 | 5494 | 6313 | 5893 | 6190 |
| Всего смета подгруппы проектов | 810949 | 193929 | 303601 | 814570 | 16724 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 810949 | 1004878 | 1308479 | 2123049 | 2139772 | 2170695 | 2264035 | 2294647 | 2331940 | 2358724 | 2395501 | 2427753 | 2455693 | 2492127 | 2527818 | 2563114 | 2596078 | 2633953 | 2669312 | 2706453 |
| **Подгруппа проектов 02.04 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 5198 | 98753 | 16720 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 1040 | 19751 | 3344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 6237 | 118503 | 20064 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 6237 | 124740 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 |
| **Подгруппа проектов 02.08 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 33053 | 5100 | 187120 | 534157 | 7045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 6611 | 1020 | 37424 | 106831 | 1409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 39664 | 6120 | 224544 | 640988 | 8454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 39664 | 45784 | 270328 | 911316 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 |
| **Проекты 001.02 по ЕТО-1, ООО «РСК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 735277 | 296876 | 872523 | 1232764 | 79486 | 25769 | 77783 | 25511 | 31077 | 22321 | 30647 | 26877 | 23283 | 30361 | 29742 | 29413 | 27470 | 31563 | 29466 | 30951 |
| НДС | 147055 | 59375 | 174505 | 246553 | 15897 | 5154 | 15557 | 5102 | 6215 | 4464 | 6129 | 5375 | 4657 | 6072 | 5948 | 5883 | 5494 | 6313 | 5893 | 6190 |
| Всего смета группы проектов | 882332 | 356251 | 1047028 | 1479316 | 95383 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Всего смета группы проектов накопленным итогом | 882332 | 1238583 | 2285611 | 3764928 | 3860311 | 3891234 | 3984573 | 4015185 | 4052478 | 4079263 | 4116039 | 4148292 | 4176231 | 4212665 | 4248356 | 4283652 | 4316616 | 4354491 | 4389850 | 4426991 |
| Источники инвестиций, в том числе: | 882332 | 356251 | 1047028 | 1479316 | 95383 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Собственные средства | 39664 | 6120 | 34527 | 25892 | 95383 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Средства за присоединение потребителей | 0 | 13983 | 171831 | 20064 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства (субсидии и др.) | 842668 | 336148 | 840671 | 1433361 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 26433 | 124971 | 333650 | 3079 | 58505 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 5287 | 24994 | 66730 | 616 | 11701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 31720 | 149965 | 400379 | 3695 | 70205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 31720 | 181684 | 582064 | 585759 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 | 655964 |
| **001.02.01.001. Котельная № 1. Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 15 пристройка к Школе № 4 на 750 мест) 2D=100 мм, L=130 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 2210 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 442 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 2652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 | 2652 |
| **001.02.01.002. Котельная № 1. Строительство участка тепловой сети (закольцовка) от котельной ЦТП №5 до ТК 1-51 (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 4894 | 92990 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 979 | 18598 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 5873 | 111588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 5873 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 | 117461 |
| **001.02.01.003. Котельная № 1. Строительство тепловых сетей для подключения перспективного абонента: СНС - 1 этап - 1 очередь (Комсомольская, 17 пристройка к д/с № 3 на 180 мест) 2D=100 мм, L=145 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 2361 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 472 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 2833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 | 2833 |
| **001.02.01.004. Котельная № 2. Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 2,4 и МКД ул. Ленина 35,37 котельной №4 (2D=250 мм, L=507 п.м., 2D=70 мм, L=46 п.м.)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 3079 | 58505 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 616 | 11701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 3695 | 70205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 3695 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 | 73900 |
| **001.02.01.005. Котельная № 2. Строительство тепловой сети для присоединения перспективного абонента СНС - 2 этап (ДОУ № 2) 2D=100 мм, L=50 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1163 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 233 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 | 1396 |
| **001.02.01.006. Котельная № 4. Строительство тепловой сети от ТК4-10 нового трубопровода 2D=150 с установкой запорной арматуры в проектируемом ТК0 протяженностью 110 м.п.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 461 | 8760 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 92 | 1752 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 553 | 10512 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 553 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 | 11066 |
| **001.02.01.007. Котельная № 5. Строительство тепловых сетей для подключения пристройки к Лицею на 250 мест 2D=100 мм; L=113 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 5939 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 1188 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 7127 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 | 7127 |
| **001.02.01.008. Котельная № 5. Строительство тепловых сетей для пристройки к к д/с № 4 на 140 мест на ул. Котовского, 10-10 А 2D=100 мм; L=91 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 1875 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 375 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 2250 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 |
| **001.02.01.009. Котельная № 7. Строительство тепловых сетей для новых абонентов СНС - 2 этап (корп. 6,7) и СНС - 3 этап (корп. 8-20)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 125299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 25060 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 150359 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 | 150359 |
| **001.02.01.010. Котельная № 7. Строительство тепловых сетей для переключения ЦТП 5, 6 котельной №2 (2D= 300 мм, L=236 п.м., 2D =250 мм L=137 п.м., 2D=150 мм L=505 п.м.)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 2693 | 53413 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 539 | 10683 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 3231 | 64095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 3231 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 | 67326 |
| **001.02.01.011. Котельные №2; №4. Строительство участка тепловой сети от ТК 4-37 до ТК 2-25 (Закольцовка котельных № 2 и № 4)(в т.ч. ПИР), L=665 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 26433 | 105732 | 44055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 5287 | 21146 | 8811 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 31720 | 126878 | 52866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 31720 | 158598 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 | 211463 |
| **001.02.01.012. Котельная №5. Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 1,2)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 1016 | 5760 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 203 | 1152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 1220 | 6912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 1220 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 |
| **001.02.01.013. Котельная №5. Строительство тепловых сетей для подключения перспективы: СНС – 1 этап – 1 очередь (корп. 3,4,5)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 675791 | 161607 | 253001 | 678808 | 13936 | 25769 | 77783 | 25511 | 31077 | 22321 | 30647 | 26877 | 23283 | 30361 | 29742 | 29413 | 27470 | 31563 | 29466 | 30951 |
| НДС | 135158 | 32321 | 50600 | 135762 | 2787 | 5154 | 15557 | 5102 | 6215 | 4464 | 6129 | 5375 | 4657 | 6072 | 5948 | 5883 | 5494 | 6313 | 5893 | 6190 |
| Всего смета подгруппы проектов | 810949 | 193929 | 303601 | 814570 | 16724 | 30923 | 93339 | 30613 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 810949 | 1004878 | 1308479 | 2123049 | 2139772 | 2170695 | 2264035 | 2294647 | 2331940 | 2358724 | 2395501 | 2427753 | 2455693 | 2492127 | 2527818 | 2563114 | 2596078 | 2633953 | 2669312 | 2706453 |
| **001.02.03.001. Котельная № 1. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №1 до ЦТП №5 котельной №1 и от котельной №1 до ТК 4-5 котельной №1 (в т.ч. ПИР), L=1090 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 103966 | 55982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 20793 | 11196 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 124760 | 67178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 124760 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 | 191938 |
| **001.02.03.002. Котельная № 1. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК 1-51 котельной №1 до ТК 5-39 котельной №5 (в т.ч. ПИР), L=163 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 1559 | 29626 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 312 | 5925 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 1871 | 35551 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 1871 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 | 37422 |
| **001.02.03.003. Котельная № 1. Реконструкция тепловой сети (магистраль) бесканальная ППУ от ТК 1-16 до здания ул. Новогиреевская, д. 10, 2D=100 мм, L=43 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 2059 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 2470 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 | 2470 |
| **001.02.03.004. Котельная № 1. Капитальный ремонт магистральных тепловых сетей котельной №5 от ТК 5-10А и ТК 3-11 до МКД микрорайона 9А (в т.ч. ПИР), L=1430 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 4560 | 86648 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 912 | 17330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 5473 | 103978 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 5473 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 | 109450 |
| **001.02.03.005. Котельная № 1. Выполнение СМР по кап. ремонту разводящей тепловой сети ЦО, ГВС от ЦТП № 5 котельной № 1 до жилых домов ул. Дзержинского, 4к.2, 4к.3, 3к.2, 2к.4, ул. Комсомольская, 3, 3-А, 5-А 2D=100-150 мм, L=946,3 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1477 | 28057 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 295 | 5611 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1772 | 33669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1772 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 | 35441 |
| **001.02.03.008. Котельная № 4. Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ЦТП 2 до ЦТП 4 (в т.ч. ПИР), L=310 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 1250 | 20790 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 250 | 4158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 1500 | 24948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 1500 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 |
| **001.02.03.009. Котельная № 4. Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка) от ТК 4-8 котельной № 4 до ул. Комсомольская д. 28 (в т.ч. ПИР), L=210 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 48849 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 9770 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 58618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 | 58618 |
| **001.02.03.011. Котельная № 5. Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС) канальная ППУ от жилого дома № 1 по Юбилейному пр-ту до жилого дома № 2 по ул. Молодежная, включая транзит по зданию, 2D=150 мм, 2D=125 мм, 2D=100 мм, L=63 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 351 | 6963 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 70 | 1393 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 421 | 8355 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 421 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 | 8777 |
| **001.02.03.012. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-1 до ЦТП 1 и от ТК 5-2 до ЦТП №2 котельной № 5 ( в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 26723 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 5345 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 32067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 | 32067 |
| **001.02.03.013. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 3-1 котельной №5 до ЦТП №5 (в т.ч. ПИР), L=345 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 27853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 5571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 33424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 | 33424 |
| **001.02.03.014. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-4 до ЦТП 9 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=233 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 18811 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 3762 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 22573 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 | 22573 |
| **001.02.03.015. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК 5-13 до ЦТП №7 котельной № 5 (в т.ч. ПИР), L=273 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 22040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 4408 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 26448 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 | 26448 |
| **001.02.03.016. Котельная № 5. Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП-8 до ТК 3-1 (в т.ч. ПИР), в том числе: реконструкция участков L= 2039 м., изменение температурного графика котельной (115/70°С)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 289379 | 76159 | 38079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 57876 | 15232 | 7616 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 347255 | 91391 | 45695 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 347255 | 438645 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 | 484341 |
| **001.02.03.017. Котельная № 7. Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) от ЦТП №1 котельная №7 до ж.д. №5 по ул. Головашкина Отопление: 2D=100 мм, L=30 п.м. ГВС: D пр.=100 мм, L=30 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 | 1617 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 323 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 | 1940 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 | 2042 |
| **001.02.03.018. Котельная № 7. Реконструкция тепловой сети (разводящая ЦО, ГВС.) канальная/бесканальная ППУ от ЦТП № 4 котельной № 7 до ул. Некрасова д. 16, 20, 22; Отопление: 2D=150 мм, L=450 п.м.; ГВС: 2D=150 мм, L=450 п.м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2175 | 43148 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 435 | 8630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2610 | 51778 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2610 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 | 54388 |
| **001.02.03.019. Котельная № 7. Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП 1 до ЦТП 3 (в т.ч. ПИР), L=725м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 136920 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 27384 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 164304 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 | 164304 |
| **001.02.03.022. Котельная БМК-140. Выполнение СМР по капитальному ремонту разводящей тепловой сети ЦО и ГВС ЦТП № 3 котельной БМК от ТК 3-15к до Носовихинское ш., д. 14 2D=125мм, L=5п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 475 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 |
| **001.02.03.023. Котельные № 1; № 5. Реконструкция участков тепловых сетей (закольцовка котельных № 1 и № 5) от ТК 5-1А до ТК 5-14 и от ТК 5-14 до ЦТП 11 (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 2557 | 48574 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 511 | 9715 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 3068 | 58289 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 3068 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 | 61357 |
| **001.02.03.025. -. Перекладка участков тепловой сети с истекшим эксплуатационным ресурсом** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 12926 | 12127 | 13500 | 15014 | 34614 | 25114 | 31077 | 22321 | 30647 | 26877 | 23283 | 30361 | 29742 | 29413 | 27470 | 31563 | 29466 | 30951 |
| НДС | 0 | 0 | 2585 | 2425 | 2700 | 3003 | 6923 | 5023 | 6215 | 4464 | 6129 | 5375 | 4657 | 6072 | 5948 | 5883 | 5494 | 6313 | 5893 | 6190 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 15512 | 14552 | 16200 | 18017 | 41537 | 30137 | 37293 | 26785 | 36776 | 32253 | 27940 | 36434 | 35691 | 35296 | 32964 | 37875 | 35360 | 37141 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 15512 | 30064 | 46264 | 64281 | 105818 | 135956 | 173248 | 200033 | 236809 | 269062 | 297002 | 333435 | 369126 | 404422 | 437386 | 475261 | 510621 | 547762 |
| **001.02.03.026. Котельная № 1. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 Новогиреевская ул., д. 3 котельной 1, до тепловых вводов потребителей ул. Ленина д.4. (в т.ч. ПИР), протяженностью 446 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-200 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1304 | 24769 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 261 | 4954 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1564 | 29723 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1564 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 | 31287 |
| **001.02.03.027. Котельная № 1. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП №3 ул. Новогиреевская, д. 3 котельной 1 до тепловых вводов потребителей ул. Новая, д. 6А. (в т.ч. ПИР), протяженностью 358 м (в двухтрубном исполнении), диаметр 200 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1046 | 19882 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 209 | 3976 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1256 | 23858 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1256 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 | 25114 |
| **001.02.03.028\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 5 пр-кт Мира, д. 51А котельной №2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д. 51, д. 57. (в т.ч. ПИР), протяженностью 215 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 628 | 11940 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 126 | 2388 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 754 | 14328 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 754 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 | 15082 |
| **001.02.03.029\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 5 пр-кт Мира, д. 51-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 25, пр-кт Мира, д.53, д.55. (в т.ч. ПИР), протяженностью 438,4 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1281 | 24347 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 256 | 4869 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1538 | 29216 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1538 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 | 30754 |
| **001.02.03.030\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 пр-кт Мира, д. 11-А котельной 2 до тепловых вводов потребителей пр-кт Мира, д.21, ул. Гагарина, д. 8, д. 14, д. 12, д.10, д.6. (в т.ч. ПИР), протяженностью 990 м (в двух трубном исполнении), диаметром 100-200 мм** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 2894 | 54980 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 579 | 10996 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 3472 | 65976 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 3472 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 | 69449 |
| **001.02.03.031\*. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 7 Юбилейный пр-т, д.12 А котельной 5, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-кт, д. 10, Южная ул., д.10. (в т.ч. ПИР), протяженностью 844 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 2467 | 46872 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 493 | 9374 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 2960 | 56246 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2960 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 | 59207 |
| **001.02.03.032\*. Котельная № 5. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 1 Юбилейный пр-т, д.11 А котельной 5 до тепловых вводов потребителей ул. Октября д.4а (МДОУ ЦРР д/с №17), Юбилейный пр-т, д.11, ул. Октября, д.6, Юбилейный пр-кт, д. 9,13,15а (МОУ "СОШ №6"). (в т.ч. ПИР), протяженностью 439,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1285 | 24424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 257 | 4885 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 1543 | 29309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 1543 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 | 30852 |
| **001.02.03.033\*. Котельная № 7. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Победы, д. 30А котельной №7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 12, д.6, д.2; до тепловых вводов потребителей ул. Победы д.30, д.22, д.22 к.2, д.22 к.3. (в т.ч. ПИР), протяженностью 1772,8 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-125 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 5182 | 98453 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1036 | 19691 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 6218 | 118144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 6218 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 | 124362 |
| **001.02.03.034\*. Котельная № 7. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП № 2 Садовый пр-д, д. 5-А котельной 7 до тепловых вводов потребителей ул. Некрасова, д. 14, Садовый пр-д, д.1, 3, 6, 7 (Городская детская поликлиника), ул. Победы, вл.28 (лабораторный корпус), Садовый пр-д, д. 4, 5, ул. Некрасова, д. 8 (МДОУ ЦРР д/с №14), ул. Победы, д. 28. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2157,8 м (в двух трубном исполнении) , диаметром 100-200 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 6307 | 119834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1261 | 23967 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 7568 | 143801 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 7568 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 | 151370 |
| **001.02.03.035\*. Котельная БМК-140. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 4 Юбилейный пр-т, д.38 А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Носовихинское ш, д. 14, Носовихинское ш., д.16. (в т.ч. ПИР), 711 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 100-150 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 2078 | 39486 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 416 | 7897 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 2494 | 47383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2494 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 | 49877 |
| **001.02.03.036\*. Котельная БМК-140. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от ЦТП 3 ул. Котовского, д.11А котельной БМК140, до тепловых вводов потребителей Юбилейный пр-т, д.32/1, д.34. (в т.ч. ПИР), протяженностью 613,6 м (в двухтрубном исполнении), диаметром 150-200 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 1794 | 34077 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 359 | 6815 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 2152 | 40892 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 2152 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 | 43044 |
| **001.02.03.037\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт участков сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Реутов от Гагарина, д. 36 до тепловых вводов потребителей ул. Советская, д. 30. (в т.ч. ПИР), протяженностью 2513 м (в двухтрубном исполнении) диаметром 100-200 мм.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 7345 | 139561 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1469 | 27912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 8814 | 167473 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 8814 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 | 176287 |
| **Подгруппа проектов 001.02.04 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 5198 | 98753 | 16720 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 1040 | 19751 | 3344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 6237 | 118503 | 20064 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 6237 | 124740 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 | 144804 |
| **001.02.04.001. Котельная № 1. Реконструкция участков тепловых сетей с увеличением пропускной способности от ТК у МКД ул. Ленина, д. № 15 до ЦТП № 7 котельной № 1 (в т.ч. ПИР), L=700 м** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 5198 | 98753 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 1040 | 19751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 6237 | 118503 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 6237 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 | 124740 |
| **001.02.04.002. Котельная № 2. Реконструкция тепловых сетей отопления 2D=100, 125 мм, на 2D=300 L=102 п.м, вынос сетей из пятна застройки МКД Гагарина 23-А, L=796,81 п.м.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 16720 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 3344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 20064 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 | 20064 |
| **Подгруппа проектов 001.02.08 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 33053 | 5100 | 187120 | 534157 | 7045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 6611 | 1020 | 37424 | 106831 | 1409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 39664 | 6120 | 224544 | 640988 | 8454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 39664 | 45784 | 270328 | 911316 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 | 919770 |
| **001.02.08.001. Котельная № 1. Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной № 1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Комсомольская д.5А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 26333 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 5267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 31600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 | 31600 |
| **001.02.08.002. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Мира, д. 11А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 34500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 6900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 41400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 | 41400 |
| **001.02.08.003. Котельная № 2. Реконструкция ЦТП № 2 (НПО) с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 6000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 1200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 7200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 | 7200 |
| **001.02.08.004. Котельная № 4. Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 5158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 1032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 6189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 | 6189 |
| **001.02.08.005. Котельная № 4. Капитальный ремонт ЦТП №2 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Строителей, д. 1А (а т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 29500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 5900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 35400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 |
| **001.02.08.006. Котельная № 4. Капитальный ремонт ЦТП №4 Котельной № 4 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Лесная, д. 10А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 16000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 3200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 19200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 |
| **001.02.08.007. Котельная № 4. Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 103 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 |
| **001.02.08.008. Котельная № 4. Замена ВРУ ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 165 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 |
| **001.02.08.009. Котельная № 4. Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 2 котельной № 4 Строителей ул., д. 1-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 8287 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1657 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 9944 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 | 9944 |
| **001.02.08.010. Котельная № 4. Перевод ЦТП на независимую схему отопления (т/обм ЦО, насосы ЦО с ЧРП) на ЦТП № 4 котельной № 4 по адресу: Лесная ул., д. 10-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 371 | 7045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 74 | 1409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 445 | 8454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 445 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 | 8899 |
| **001.02.08.011. Котельная № 5. Замена кожухотрубного теплообменника ГВС на пластинчатый на ЦТП № 8 котельной №5 Юбилейный пр-кт, д. 9-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 15473 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 3095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 18567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 | 18567 |
| **001.02.08.012. Котельная № 5. Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 3 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 15-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 103 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 |
| **001.02.08.013. Котельная № 5. Замена насосного оборудования системы ГВС ЦТП № 1 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 11-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 103 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 | 619 |
| **001.02.08.014. Котельная № 5. Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ГВС на пластинчатые. Замена насосов горячего водоснабжения, с установкой частотно регулируемого привода** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 5100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 1020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 6120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 | 6120 |
| **001.02.08.015. Котельная № 5. Реконструкция ЦТП № 8 котельной № 5 с заменой кожухотрубных водоводяных подогревателей ЦО на пластинчатые. Замена насосов отопления, с установкой частотно регулируемого привода** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 5500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 6600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 | 6600 |
| **001.02.08.016. Котельная № 5. Капитальный ремонт ЦТП №8 Котельной № 5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 9А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 9500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 11400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 | 11400 |
| **001.02.08.017. Котельная № 7. Замена ВРУ на ЦТП № 2 котельной № 7 Садовый пр-зд, д. 5-А** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 |
| **001.02.08.018. Котельная БМК-140. Замена ВРУ на ЦТП № 7 котельной БМК-140 Юбилейный пр-кт, д. 44-Б** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 | 187 |
| **001.02.08.019. Котельная БМК-140. Капитальный ремонт ЦТП №5 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т, Юбилейный, д. 58А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 8500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 1700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 10200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 | 10200 |
| **001.02.08.020. Котельная БМК-140. Капитальный ремонт ЦТП №7 Котельной БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-т Юбилейный, д. 44А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 19500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 3900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 23400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 | 23400 |
| **001.02.08.021. Котельные №1; №4. Установка узлов учета тепловой энергии в централизованных тепловых пунктах котельной №1 и котельной №4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 5200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 1040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 6240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 | 6240 |
| **001.02.08.022\*. Котельная № 1. Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Новогиреевская, д.3, г. (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 60148 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 12030 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 72177 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 | 72177 |
| **001.02.08.023\*. Котельная № 1. Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Калинина, д. 3-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 36746 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 7349 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 44095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 | 44095 |
| **001.02.08.024\*. Котельная № 1. Капитальный ремонт ЦТП 2 котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Комсомольская, д. 1-Б (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 24398 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 4880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 29277 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 | 29277 |
| **001.02.08.025\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 33-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 45111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 9022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 54133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 | 54133 |
| **001.02.08.026\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, 51-А, г. (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 30771 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 6154 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 36925 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 | 36925 |
| **001.02.08.027\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП 6 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов ул. Советская, д. 16-Б (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 54173 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 10835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 65007 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 | 65007 |
| **001.02.08.028\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-кт Мира, д. 6-Б (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 2589 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 518 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 3107 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 | 3107 |
| **001.02.08.029\*. Котельная № 2. Капитальный ремонт ЦТП 4 котельной №2 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 2-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 21111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 4222 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 25334 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 | 25334 |
| **001.02.08.030\*. Котельная № 5. Капитальный ремонт ЦТП 5 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Котовского, д. 4-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 16730 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 3346 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 20076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 | 20076 |
| **001.02.08.031\*. Котельная № 5. Капитальный ремонт ЦТП 7 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.12-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 64231 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 12846 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 77077 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 | 77077 |
| **001.02.08.032\*. Котельная № 5. Капитальный ремонт ЦТП 9 котельной №5 по адресу: Московская область, г.о. Реутов пр-кт Юбилейный, д.6-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 75583 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 15117 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 90700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 | 90700 |
| **001.02.08.033\*. Котельная № 7. Капитальный ремонт ЦТП 3 котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, ул. Победы, д. 30-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 72695 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 14539 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 87234 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 | 87234 |
| **001.02.08.034\*. Котельная БМК-140. Капитальный ремонт ЦТП 1 БМК-140 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, Носовихинское шоссе, д. 18-А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 23501 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 4700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 28202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 | 28202 |
| **001.02.08.035. Котельная № 7. Капитальной ремонт ЦТП №2 Котельной №7 по адресу: Московская область, г.о. Реутов, пр-д. Садовый, д.5А (в т.ч. ПИР)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 29500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 5900 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 0 | 0 | 35400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 | 35400 |
| **001.02.08.036. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 1 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.037. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 3 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.038. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 4 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 494 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 | 593 |
| **001.02.08.039. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 5 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.040. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 6 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.041. Котельная № 1. Модернизация ЦТП № 7 котельной №1 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.042. Котельная № 4. Модернизация ЦТП № 1 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 543 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 | 652 |
| **001.02.08.043. Котельная № 4. Модернизация ЦТП № 2 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.044. Котельная № 4. Модернизация ЦТП № 3 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |
| **001.02.08.045. Котельная № 4. Модернизация ЦТП № 4 котельной №4 (установка узлов учета тепловой энергии)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 104 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 | 624 |

## Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения на территории г. о. Реутов, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных различными вариантами развития:

* собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:
* прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
* включения капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
* платы (тариф) за подключение;
* амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
* экономии операционных расходов за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;
* заемные средства (кредиты);
* финансирование из бюджетов различных уровней.

На данный момент все основные теплоснабжающие организации города формируют тариф на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов.

Возврат инвестиций при формировании тарифа методом индексации установленных тарифов может осуществляться следующим способом:

* за счет включения в тариф ускоренной амортизации (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года), варьируемым параметром в данном случае является коэффициент уменьшаемого остатка, который может принимать значения от 1 до 3 (в соответствии с п. 43 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета);
* за счет включения в тариф расходов по выплате займов и кредитных договоров средства, которых направляются на капитальные вложения (за вычетом амортизационных отчислений, являющихся источником финансирования капитальных вложений), включая проценты по займам и кредитным договорам (неподконтрольные расходы - п.39 №760-Э от 13 июня 2013 года);
* за счет устанавливаемого нормативного уровня прибыли, учитывающего, в том числе необходимость в осуществлении инвестиций (устанавливаемая прибыль - п.41 №760-Э от 13 июня 2013 года).
* При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку регулируемой организации включается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал. Для применения метода обеспечения доходности инвестиционного капитала необходимо соблюдение целого ряда условий:
* регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием;
* имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения;
* соответствие одному из критериев:
* регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании источниками тепловой энергии, производящими тепловую энергию (мощность) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
* регулируемая организация владеет производственными объектами на основании концессионного соглашения;
* установленная тепловая мощность источников, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 10 Гкал/ч;
* протяженность тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании, составляет не менее 50 км в 2-трубном исчислении.

При формировании тарифа с помощью метода обеспечения доходности инвестированного капитала окупаемость инвестиций может достигаться за счет вариативности нормы доходности инвестированного капитала, а также срока возврата инвестиций (применимо только при заключении концессионного соглашения, т.к. в соответствии с п. 8 «Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, срок возврата инвестированного капитала устанавливается равным 20 годам, если иной срок не предусмотрен концессионным соглашением).

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

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

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

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, региональные и федеральные программы. Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Также бюджетные средства могут быть использованы для субсидирования разницы между экономически обоснованным значением тарифа на тепловую энергию (сформированного с учетом возврата капитальных затрат на реконструкцию и модернизацию систем теплоснабжения) и тарифом установленным регулирующим органом с учетом предельного роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

В настоящий момент в г.о. Реутове для модернизации и развития инженерной инфраструктуры, повышения энергоэффективности и развития отрасли обращения с отходами применяется Государственная программа Московской области (далее – ГП) «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» на 2023-2028 годы». Мероприятия по ООО «РСК», которые не имеют подтвержденного финансирования и не внесены в ГП, рассмотрены и планируются к внесению в ГП или аналогичную программу. Кроме того, часть проектов, как показано в таблице 4, будут реализоваться за счет платы за подключение и собственные средства ООО «РСК».

Письмо о подтверждении планов бюджетного финансирования соответствующих мероприятий представлено в приложении к Главе 12.

В таблице 31 представлен общий план финансирования проектов, предусмотренных для реализации развития систем теплоснабжения г.о. Реутова.

Таблица 31 – Общий план финансирования проектов в ценах соответствующих лет, тыс. руб. с НДС

| **Номер проекта** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-2034** | **2035-2039** | **2040-2044** | **Предложения по источникам инвестиций** | **Статья возврата инвестиций** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕТО-1, ООО "РСК"** | | | | | | | | | | |
| Проект 001.01.02.001 | 426 234 | 423 677 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.01.02.002 | 448 667 | 445 975 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.01.02.003 | 10 236 | 40 945 | 17 060 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.01.02.004 | 148 764 | 381 405 | 149 320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.01.02.005 | 86 325 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.001 | 0 | 0 | 2 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.002 | 0 | 5 873 | 111 588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.01.003 | 0 | 2 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.004 | 0 | 0 | 0 | 3 695 | 70 205 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.01.005 | 0 | 0 | 1 396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.006 | 0 | 553 | 10 512 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.007 | 0 | 7 127 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.008 | 0 | 2 250 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.009 | 0 | 0 | 150 359 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.010 | 0 | 3 231 | 64 095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.01.011 | 31 720 | 126 878 | 52 866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.01.012 | 0 | 1 220 | 6 912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.01.013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.03.001 | 124 760 | 67 178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.002 | 0 | 1 871 | 35 551 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.003 | 0 | 0 | 2 470 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.004 | 0 | 5 473 | 103 978 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.005 | 0 | 0 | 1 772 | 33 669 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.008 | 1 500 | 24 948 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.009 | 58 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.011 | 0 | 0 | 0 | 0 | 421 | 8 355 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.012 | 32 067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.013 | 33 424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.014 | 22 573 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.015 | 26 448 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.016 | 347 255 | 91 391 | 45 695 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 | 1 940 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 388 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.019 | 164 304 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.022 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 499 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.023 | 0 | 3 068 | 58 289 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.025 | 0 | 0 | 15 512 | 14 552 | 16 200 | 153 769 | 169 093 | 178 635 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.03.026 | 0 | 0 | 1 564 | 29 723 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.027 | 0 | 0 | 1 256 | 23 858 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.028\* | 0 | 0 | 754 | 14 328 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.029\* | 0 | 0 | 1 538 | 29 216 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.030\* | 0 | 0 | 3 472 | 65 976 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.031\* | 0 | 0 | 2 960 | 56 246 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.032\* | 0 | 0 | 1 543 | 29 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.033\* | 0 | 0 | 6 218 | 118 144 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.034\* | 0 | 0 | 7 568 | 143 801 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.035\* | 0 | 0 | 2 494 | 47 383 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.036\* | 0 | 0 | 2 152 | 40 892 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.03.037\* | 0 | 0 | 8 814 | 167 473 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.04.001 | 0 | 6 237 | 118 503 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.04.002 | 0 | 0 | 0 | 20 064 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Проект 001.02.08.001 | 0 | 0 | 31 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.002 | 0 | 0 | 41 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.003 | 0 | 0 | 0 | 7 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.004 | 6 189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.005 | 0 | 0 | 35 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.006 | 0 | 0 | 19 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.007 | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.008 | 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.009 | 0 | 0 | 9 944 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.010 | 0 | 0 | 0 | 445 | 8 454 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.011 | 18 567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.012 | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.013 | 619 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.014 | 0 | 6 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.015 | 0 | 0 | 6 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.016 | 0 | 0 | 11 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.017 | 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.018 | 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.019 | 0 | 0 | 10 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.020 | 0 | 0 | 23 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.021 | 6 240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.022\* | 0 | 0 | 0 | 72 177 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.023\* | 0 | 0 | 0 | 44 095 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.024\* | 0 | 0 | 0 | 29 277 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.025\* | 0 | 0 | 0 | 54 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.026\* | 0 | 0 | 0 | 36 925 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.027\* | 0 | 0 | 0 | 65 007 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.028\* | 0 | 0 | 0 | 3 107 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.029\* | 0 | 0 | 0 | 25 334 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.030\* | 0 | 0 | 0 | 20 076 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.031\* | 0 | 0 | 0 | 77 077 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.032\* | 0 | 0 | 0 | 90 700 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.033\* | 0 | 0 | 0 | 87 234 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.034\* | 0 | 0 | 0 | 28 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.035 | 0 | 0 | 35 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Бюджетные средства | - |
| Проект 001.02.08.036 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.037 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.038 | 593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.039 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.040 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.041 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.042 | 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.043 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.044 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| Проект 001.02.08.045 | 624 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Собственные средства ТСО | Тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль на капитальные вложения) |
| \*) Предложения по мероприятиям на тепловых сетях от ЕТО, не имеющих подтвержденного источника финансирования на момент разработки схемы теплоснабжения (отсутствие согласования о внесении в инвестиционную программу от регулирующего органа, бюджеты разных уровней) | | | | | | | | | | |

# Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

## Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На территории г.о. Реутов статусом единой теплоснабжающей организации наделено ООО «РСК».



## Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 32 – Зоны деятельности ЕТО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Код ЕТО** | **Наименование ЕТО** | **Зона ответственности ЕТО** |
| 01 | ООО «РСК» | г. о. Реутов |

## Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Решение по определению единой теплоснабжающей организации г.о. Реутов осуществляется на основании критериев, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно пункту 7 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей 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.

Согласно пункту 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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, городского округа.

Согласно пункту 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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 организации, 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.

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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.

В г.о. Реутов статусом единой теплоснабжающей организации наделена организация ООО «РСК».

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

На момент разработки Схемы теплоснабжения г.о. Реутов имеется распоряжение администрации города Реутов от 27.09.2021 № 193-РА о присвоении ООО «РСК» статуса единой теплоснабжающей организации. От ООО «РСК» подана заявка на присвоение статуса ЕТО. От остальных РСО заявок на присвоение статуса ЕТО в администрацию г.о. Реутов не поступало.

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

Таблица 33 – Реестр систем теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование теплоснабжающей организации, адрес** | **Наименование, адрес котельной** |
| --- | --- | --- |
| 1 | ООО «РСК» | Котельная №1 г. Реутов, ул. Новогиреевская ул., д. 3 |
| 2 | Котельная №2 г. Реутов, ул. Победы ул., д. 14-А |
| 3 | Котельная №4 г. Реутов, ул. Кирова ул., д. 4-А |
| 4 | Котельная №5 г. Реутов, ул. Юбилейный пр-кт, д. 5-А |
| 5 | Котельная №6 г. Реутов, ул. Победы ул., д. 13 |
| 6 | Котельная №7 г. Реутов, ул. Головашкина, д. 2 |
| 7 | Котельная БМК-140 г. Реутов, ул. имени Академика В.Н. Челомея, д. 6 |
| 8 | Котельная Реут г. Реутов, ул Транспортная, д. 27 |
| 9 | АО «ВПК «НПО машиностроения» | Котельная г. Реутов, ул. Гагарина, д. 33 (производственная котельная) |
| 10 | ФКУ «ЦОБХР МВД России» | Котельная г. Балашиха, мкр.Никольско-Архангельский, производственно-складская зона, вл.1 |

# Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет определяться расположением источников друг относительно друга, решением единой теплоснабжающей организации.

# Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно статьи 15, пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «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 (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

На момент разработки схемы теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей в г.о. Реутов выявлено не было.

# Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и(или) поселения, схемой и программой развита электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа.

## 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

По г.о. Реутов в Программе Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2025 года» отсутствуют решения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

## Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В г.о. Реутов отсутствуют проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии.

## 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.

В г.о. Реутов отсутствуют предложения по корректировке утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

## 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

В г.о. Реутов отсутствуют решения о строительстве источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.

## 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

В г.о. Реутов отсутствуют решения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

## Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В г.о. Реутов все решения по развитию системы водоснабжения связаны с частичной модернизацией ВЗУ для объектов жилого и промышленного назначения, строительством и реконструкцией водопроводных сетей для существующих и планируемых объектов жилого и общественно-делового назначения.

## Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

По г.о. Реутов не требуется корректировка утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности со схемой теплоснабжения и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

# Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

## Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* общая отапливаемая площадь жилых зданий;
* общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
* тепловая нагрузка всего, в том числе:
* в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
* расход тепловой энергии, всего, в том числе:
* в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* в общественно-деловом фонде, том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
* удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* градус-сутки отопительного периода;
* удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
* удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
* средняя плотность тепловой нагрузки;
* средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
* средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Таблица 34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| ЕТО №1, ООО «РСК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 371,31 | 378,03 | 419,82 | 448,91 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 |
| 1.1 | отопление | Гкал/ч | 290,77 | 296,03 | 328,76 | 351,54 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 |
| 1.2 | вентиляция | Гкал/ч | 32,70 | 33,29 | 36,97 | 39,53 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 |
| 1.3 | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 47,84 | 48,71 | 54,09 | 57,84 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 |
| 2 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 881,48 | 881,48 | 916,78 | 982,42 | 1039,53 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 |
| 2.1 | отопление | тыс. Гкал | 690,29 | 690,29 | 717,93 | 769,33 | 814,06 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 |
| 2.2 | вентиляция | тыс. Гкал | 77,63 | 77,63 | 80,74 | 86,52 | 91,55 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 |
| 2.3 | горячее водоснабжение | тыс. Гкал | 113,57 | 113,57 | 118,12 | 126,58 | 133,94 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 |
| 3 | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 2616,00 | 2869,60 | 2816,85 | 2751,00 | 2698,50 | 2633,40 | 2568,80 | 2504,70 | 2441,10 | 2378,00 | 2315,40 | 2253,30 | 2191,70 | 2130,60 | 2070,00 | 2009,90 | 1950,30 | 1891,20 | 1832,60 | 1774,50 | 1716,90 |

## Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* установленная тепловая мощность котельной;
* присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
* доля резерва тепловой мощности котельной;
* отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
* удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
* коэффициент полезного использования теплоты топлива;
* число часов использования установленной тепловой мощности;
* удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
* частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
* относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
* доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
* доля котельных, оборудованных приборами учета.

Таблица 35 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ЕТО №1, ООО «РСК» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 98,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
|  | Котельная № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 48,64 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 48,01 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 37,92 | 37,92 | 48,89 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 21,02 | 49,42 | 34,78 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 108,15 | 108,15 | 108,15 | 139,44 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 181,02 | 181,02 | 164,52 | 159,28 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 78,92 | 78,92 | 86,83 | 89,69 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2223,53 | 1430,59 | 1430,59 | 1844,45 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 3,15 | 2,15 | 1,15 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 62,53 | 54,20 | 54,20 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 5,94 | 18,47 | 18,47 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 167,00 | 167,00 | 167,00 | 144,75 | 144,75 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 148,24 | 148,24 | 128,49 | 148,24 | 152,35 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 96,37 | 96,37 | 111,18 | 96,37 | 93,77 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2489,96 | 2489,96 | 2489,96 | 2158,26 | 2158,26 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 12,00 | 11,00 | 10,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 35,31 | 30,48 | 32,77 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 16,21 | 27,67 | 22,24 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 86,50 | 86,50 | 86,50 | 74,67 | 80,28 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 152,33 | 152,33 | 131,76 | 164,11 | 176,12 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 93,78 | 93,78 | 108,42 | 87,05 | 81,11 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2039,23 | 2039,23 | 2039,23 | 1760,28 | 1892,54 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 60,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 59,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 62,26 | 74,02 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | -4,36 | 7,08 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 141,38 | 141,38 | 168,09 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 161,30 | 161,30 | 160,40 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 88,57 | 88,57 | 89,06 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2356,35 | 1767,26 | 2101,07 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 3,38 | 3,38 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,95 | 4,95 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 178,94 | 178,94 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 79,83 | 79,83 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2063,04 | 2063,04 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 3,00 | 2,00 |
|  | Котельная № 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 22,50 | 22,50 | 34,00 | 67,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 22,21 | 22,21 | 33,71 | 66,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 18,21 | 18,21 | 48,25 | 67,86 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 18,01 | 18,01 | -43,13 | -1,72 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 40,04 | 40,04 | 40,04 | 106,08 | 149,20 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 174,61 | 174,61 | 164,35 | 162,34 | 158,20 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 81,81 | 81,81 | 86,92 | 88,00 | 90,30 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1779,43 | 1779,43 | 1177,56 | 1583,35 | 1864,99 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная БМК-140 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 120,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 118,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 106,51 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 10,45 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 224,76 | 224,76 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 156,76 | 156,76 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91,13 | 91,13 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1873,00 | 1827,32 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная Реут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,84 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 25,15 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 8,20 | 8,20 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 157,62 | 157,62 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 90,63 | 90,63 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1577,52 | 1577,52 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 18,00 | 17,00 | 16,00 | 15,00 | 14,00 | 13,00 | 12,00 | 11,00 | 10,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 82,44 | 82,44 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 156,69 | 156,69 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91,17 | 91,17 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 698,60 | 698,60 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 2,15 | 1,15 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 14,50 | 14,50 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 7,98 | 7,98 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 96,62 | 96,62 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 18,06 | 18,06 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 160,32 | 160,32 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 89,10 | 89,10 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1245,32 | 1245,32 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 2,00 | 1,00 |

## Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
* присоединенная тепловая нагрузка;
* относительная материальная характеристика;
* нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
* относительные нормативные потери в тепловых сетях;
* линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
* количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
* удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
* тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
* фактический расход теплоносителя;
* удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
* нормативная подпитка тепловой сети;
* фактическая подпитка тепловой сети;
* расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
* удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Таблица 36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ЕТО №1 ООО "РСК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 170,45 | 170,45 | 170,45 | 170,45 | 170,91 | 170,91 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 |
| 1.1. | магистральных | км | 75,03 | 75,03 | 75,03 | 75,03 | 75,23 | 75,23 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 |
| 1.2. | распределительных | км | 95,42 | 95,42 | 95,42 | 95,42 | 95,68 | 95,68 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 28,85 | 28,85 | 28,85 | 28,85 | 28,93 | 28,93 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м2 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,77 | 18,77 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,16 | 10,16 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| 3.1. | магистральных | лет | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 3.2. | распределительных | лет | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 368,92 | 390,80 | 417,14 | 443,48 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 |
| 5. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 6. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 |
| 7. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 182,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 |
| 8. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 1,07 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 9. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,69 | 18,69 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 |
| 14. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,33 | 19,33 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 |
| 15. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,20 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |

## Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
* освоение инвестиций, в процентах от плана;
* плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
* освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
* план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
* всего инвестиций накопленным итогом;
* освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
* всего плановая потребность в инвестициях;
* всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
* источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
* тариф на производство тепловой энергии;
* конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
* тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Таблица 37 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | **2041** | **2042** | **2043** | **2044** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО №1, ООО «РСК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | - | 1120226,36 | 1292001,59 | 166380,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана | % | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | - | 882332,42 | 356250,65 | 1047028,04 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | - | 882332,42 | 356250,65 | 1047028,04 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 6 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | - | 2002558,78 | 3650811,02 | 4864219,47 | 6343535,90 | 6438918,93 | 6469841,88 | 6563181,02 | 6593793,64 | 6631086,26 | 6657871,00 | 6694647,20 | 6726899,91 | 6754839,55 | 6791273,32 | 6826964,22 | 6862260,21 | 6895224,03 | 6933099,35 | 6968458,85 | 7005599,59 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | - | 2002558,78 | 1648252,24 | 1213408,45 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | - | 2002558,78 | 3650811,02 | 4864219,47 | 6343535,90 | 6438918,93 | 6469841,88 | 6563181,02 | 6593793,64 | 6631086,26 | 6657871,00 | 6694647,20 | 6726899,91 | 6754839,55 | 6791273,32 | 6826964,22 | 6862260,21 | 6895224,03 | 6933099,35 | 6968458,85 | 7005599,59 |
| 11 | Источники инвестиций |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 | Собственные средства | млн. руб. | - | 39664,04 | 6120,00 | 34526,54 | 25892,13 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 11.2 | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | - | 235089,00 | 395387,64 | 321150,79 | 20063,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов | млн. руб. | - | 1727805,74 | 1246744,60 | 857731,12 | 1433360,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2149,55 | 2343,03 | 2574,99 | 2814,46 | 3005,85 | 3087,93 | 3149,40 | 3275,83 | 3351,30 | 3455,84 | 3563,94 | 3675,10 | 3790,15 | 3908,70 | 4030,87 | 4157,25 | 4287,64 | 4407,91 | 4523,54 | 4657,85 | 4805,72 |
| 13 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) | руб./Гкал | 2579,46 | 2811,64 | 3089,99 | 3377,35 | 3607,02 | 3705,52 | 3779,28 | 3930,99 | 4021,56 | 4147,01 | 4276,73 | 4410,12 | 4548,18 | 4690,44 | 4837,05 | 4988,70 | 5145,16 | 5289,50 | 5428,24 | 5589,42 | 5766,86 |
| 14 | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | % | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |

## 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 не зафиксированы (рисунок Рисунок 2)

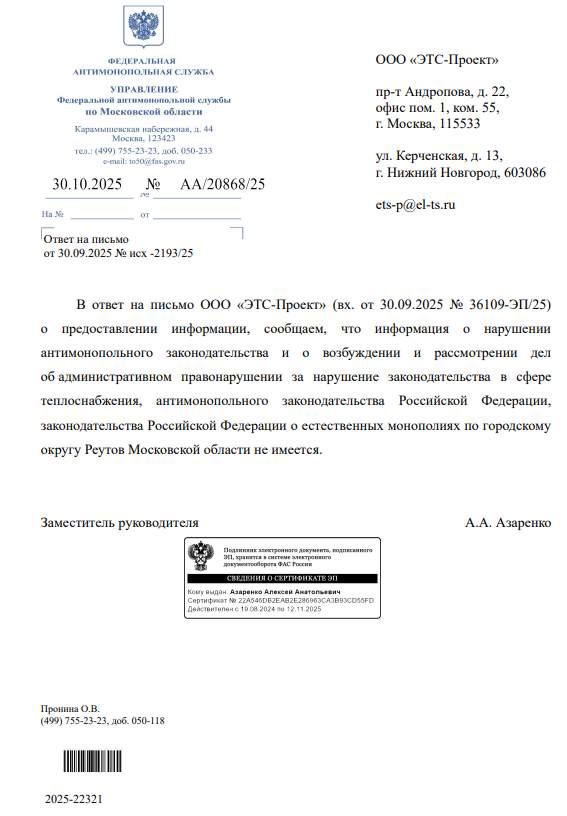


Рисунок 2 – Письмо Федеральной антимонопольной службы от 30.10.2025 № АА/20868/25

# Ценовые (тарифные) последствия

## Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ниже в таблице приведены расчетные тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения. Значения тарифов носят рекомендательный характер и подлежат корректировке в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 38 – Расчет средневзвешенной цены на тепловую энергию для ЕТО-1 ООО «РСК»

| № | Наименование показателя | Единица изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Расход топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы на топливо на технологические цели | тыс. руб. | 796 643 | 914 440 | 1 038 582 | 1 222 919 | 1 386 717 | 1 499 364 | 1 544 345 | 1 590 675 | 1 638 395 | 1 687 547 | 1 738 174 | 1 790 319 | 1 844 028 | 1 899 349 | 1 956 330 | 2 015 020 | 2 075 470 | 2 137 734 | 2 201 866 | 2 267 922 | 2 335 960 |
| 1.1. | газ | тыс. руб. | 796 643 | 914 440 | 1 038 582 | 1 222 919 | 1 386 717 | 1 499 364 | 1 544 345 | 1 590 675 | 1 638 395 | 1 687 547 | 1 738 174 | 1 790 319 | 1 844 028 | 1 899 349 | 1 956 330 | 2 015 020 | 2 075 470 | 2 137 734 | 2 201 866 | 2 267 922 | 2 335 960 |
| 1.1.1. | объем газа | тыс. м3 | 103 787 | 105 587 | 109 417 | 118 091 | 125 148 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 | 131 373 |
| 1.1.2. | удельный расход газа | кг у.т./Гкал | 155,90 | 155,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3. | средневзвешенная цена газа | руб./тыс. м3 | 7 675,78 | 8 660,54 | 9 492 | 10 356 | 11 081 | 11 413 | 11 755 | 12 108 | 12 471 | 12 845 | 13 231 | 13 628 | 14 037 | 14 458 | 14 891 | 15 338 | 15 798 | 16 272 | 16 760 | 17 263 | 17 781 |
| 1.1.3.1. | средневзвешенная цена природного газа | руб./тыс. м3 | 6 515,67 | 7 304,40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.2. | средневзвешенная цена снабженческо-сбытовой надбавки | руб./тыс. м3 | 93,12 | 89,92 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.3. | средневзвешенная цена транспортировки газа | руб./тыс. м3 | 1 066,99 | 1 266,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Прочие расходы на выработку тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 436 425 | 463 603 | 476 522 | 514 145 | 538 603 | 556 524 | 575 122 | 594 316 | 614 120 | 634 606 | 655 805 | 677 744 | 700 448 | 723 946 | 748 266 | 773 438 | 799 494 | 826 464 | 854 382 | 883 284 | 913 204 |
| 1.1. | ФОТ | тыс. руб. | 167 089 | 230 216 | 233 459 | 242 449 | 250 290 | 256 809 | 263 565 | 270 437 | 277 402 | 284 520 | 291 821 | 299 310 | 306 990 | 314 868 | 322 948 | 331 235 | 339 734 | 348 452 | 357 394 | 366 565 | 375 971 |
| 1.2. | Прочие операционные расходы | тыс. руб. | 269 336 | 233 387 | 243 063 | 271 696 | 288 313 | 299 715 | 311 557 | 323 879 | 336 718 | 350 085 | 363 984 | 378 434 | 393 458 | 409 078 | 425 318 | 442 204 | 459 759 | 478 012 | 496 989 | 516 719 | 537 233 |
| 2. | Расходы на энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель | тыс. руб. | 206 738 | 222 856 | 258 082 | 306 393 | 349 438 | 377 487 | 389 008 | 400 884 | 413 126 | 425 746 | 438 753 | 452 159 | 465 977 | 480 220 | 494 901 | 510 033 | 525 631 | 541 707 | 558 279 | 575 360 | 592 967 |
| 2.1. | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 1 444,9 | 1 233,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1. | объем тепловой энергии | Гкал | 901,1 | 702,4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 1 603 | 1 757 | 1 931 | 2 110 | 2 254 | 2 344 | 2 438 | 2 535 | 2 637 | 2 742 | 2 852 | 2 966 | 3 084 | 3 208 | 3 336 | 3 470 | 3 608 | 3 753 | 3 903 | 4 059 | 4 221 |
| 2.2. | Расходы на услуги по передаче тепловой энергии | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.1. | объем услуг по передаче тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2. | тариф на передачу тепловой энергии | руб./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | Расходы на компенсацию потерь | тыс. руб. | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1. | объем тепловой энергии на компенсацию потерь | Гкал | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.2. | удельные расходы на компенсацию потерь | руб./Гкал | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расходы на холодную воду на подпитку системы | тыс. руб. | 13 934 | 17 635 | 18 376 | 19 138 | 19 911 | 20 698 | 21 516 | 22 367 | 23 254 | 24 177 | 25 137 | 26 135 | 27 173 | 28 251 | 29 373 | 30 539 | 31 752 | 33 012 | 34 323 | 35 686 | 37 103 |
| 2.4.1. | объем холодной воды на подпитку системы | тыс. м3 | 325,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 | 379,9 |
| 2.4.2. | тариф на холодную воду для подпитки | руб./м3 | 42,8 | 46,4 | 48,4 | 50,4 | 52,4 | 54,5 | 56,6 | 58,9 | 61,2 | 63,6 | 66,2 | 68,8 | 71,5 | 74,4 | 77,3 | 80,4 | 83,6 | 86,9 | 90,3 | 93,9 | 97,7 |
| 2.5. | Расходы на теплоноситель на подпитку системы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5.1. | объем теплоносителя на подпитку системы | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5.2. | тариф на теплоноситель | руб./м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.6. | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 191 359 | 203 987 | 239 707 | 287 255 | 329 527 | 356 789 | 367 492 | 378 517 | 389 872 | 401 569 | 413 616 | 426 024 | 438 805 | 451 969 | 465 528 | 479 494 | 493 879 | 508 695 | 523 956 | 539 675 | 555 865 |
| 2.6.1. | затраты на электроэнергию | тыс. руб. | 191 359 | 203 987 | 239 707 | 287 255 | 329 527 | 356 789 | 367 492 | 378 517 | 389 872 | 401 569 | 413 616 | 426 024 | 438 805 | 451 969 | 465 528 | 479 494 | 493 879 | 508 695 | 523 956 | 539 675 | 555 865 |
| 2.6.2. | затраты на мощность | тыс. руб. | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6.3. | средний тариф на энергию | руб./кВт.ч | 6,06 | 6,33 | 7,24 | 8,03 | 8,66 | 8,92 | 9,18 | 9,46 | 9,74 | 10,04 | 10,34 | 10,65 | 10,97 | 11,30 | 11,63 | 11,98 | 12,34 | 12,71 | 13,10 | 13,49 | 13,89 |
| 2.6.4. | объем энергии | тыс. кВт.ч | 31 583 | 32 226 | 33 131 | 35 768 | 38 063 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 | 40 011 |
| 2.6.5. | удельное потребление электрической энергии | кВт.ч/Гкал | 40,25 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 | 40,18 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 150 695 | 220 403 | 243 490 | 274 424 | 298 532 | 315 451 | 321 081 | 336 674 | 344 371 | 355 494 | 367 211 | 378 962 | 391 446 | 404 193 | 417 226 | 430 989 | 445 190 | 446 798 | 440 698 | 448 173 | 464 397 |
| 3.0.1. | Амортизация от реализации новых проектов | тыс. руб. |  |  | 14 383 | 36 242 | 51 416 | 52 948 | 56 127 | 57 158 | 60 269 | 61 290 | 62 533 | 63 426 | 64 652 | 65 727 | 66 658 | 67 872 | 69 062 | 57 178 | 37 088 | 30 055 | 31 233 |
| 3.0.2. | Налог на прибыль по собственным средствам для кап вложений | тыс. руб. |  |  | 0 | 0 | 0 | 6 634 | 0 | 5 156 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.0.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 50 461 | 69 525 | 70 505 | 73 219 | 75 588 | 77 556 | 79 597 | 81 672 | 83 775 | 85 925 | 88 130 | 90 392 | 92 711 | 95 090 | 97 530 | 100 033 | 102 600 | 105 233 | 107 933 | 110 703 | 113 543 |
| 3.0.4. | Прочие неподконтрольные расходы (существующий тариф) | тыс. руб. | 100 234 | 150 878 | 158 603 | 164 963 | 171 528 | 178 312 | 185 357 | 192 688 | 200 326 | 208 279 | 216 548 | 225 145 | 234 083 | 243 376 | 253 038 | 263 084 | 273 528 | 284 387 | 295 677 | 307 416 | 319 620 |
| 4. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 140 | 481 | 505 | 526 | 547 | 27 106 | 591 | 21 239 | 638 | 664 | 690 | 718 | 746 | 776 | 806 | 838 | 872 | 906 | 942 | 980 | 1 019 |
| 4.1. | Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 538 | 0 | 20 625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 140 | 481 | 505 | 526 | 547 | 568 | 591 | 614 | 638 | 664 | 690 | 718 | 746 | 776 | 806 | 838 | 872 | 906 | 942 | 980 | 1 019 |
| 4.3. | Средства на возврат инвестиционных займов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Средства на уплату процентов по инвестиционным займам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 39 621 | 45 165 | 47 478 | 49 382 | 51 347 | 53 378 | 55 487 | 57 681 | 59 968 | 62 349 | 64 824 | 67 397 | 70 073 | 72 855 | 75 747 | 78 755 | 81 881 | 85 132 | 88 512 | 92 025 | 95 679 |
| **Результаты расчета НВВ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Необходимая валовая выручка до корректировки | тыс. руб. | 1 630 263 | 1 866 948 | 2 064 660 | 2 367 788 | 2 625 183 | 2 829 310 | 2 885 634 | 3 001 469 | 3 070 619 | 3 166 405 | 3 265 456 | 3 367 299 | 3 472 719 | 3 581 339 | 3 693 277 | 3 809 073 | 3 928 537 | 4 038 742 | 4 144 680 | 4 267 745 | 4 403 226 |
| 1.1. | Текущие расходы | тыс. руб. | 1 590 502 | 1 821 302 | 2 016 677 | 2 317 881 | 2 573 290 | 2 748 825 | 2 829 556 | 2 922 549 | 3 010 012 | 3 103 393 | 3 199 942 | 3 299 184 | 3 401 900 | 3 507 709 | 3 616 723 | 3 729 480 | 3 845 784 | 3 952 704 | 4 055 226 | 4 174 740 | 4 306 528 |
| 1.1.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 436 425 | 463 603 | 476 522 | 514 145 | 538 603 | 556 524 | 575 122 | 594 316 | 614 120 | 634 606 | 655 805 | 677 744 | 700 448 | 723 946 | 748 266 | 773 438 | 799 494 | 826 464 | 854 382 | 883 284 | 913 204 |
| 1.1.2. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 1 003 382 | 1 137 296 | 1 296 664 | 1 529 312 | 1 736 155 | 1 876 851 | 1 933 353 | 1 991 559 | 2 051 522 | 2 113 293 | 2 176 926 | 2 242 478 | 2 310 006 | 2 379 570 | 2 451 231 | 2 525 053 | 2 601 101 | 2 679 442 | 2 760 145 | 2 843 283 | 2 928 927 |
| 1.1.3. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 150 695 | 220 403 | 243 490 | 274 424 | 298 532 | 315 451 | 321 081 | 336 674 | 344 371 | 355 494 | 367 211 | 378 962 | 391 446 | 404 193 | 417 226 | 430 989 | 445 190 | 446 798 | 440 698 | 448 173 | 464 397 |
| 1.2. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 140 | 481 | 505 | 526 | 547 | 27 106 | 591 | 21 239 | 638 | 664 | 690 | 718 | 746 | 776 | 806 | 838 | 872 | 906 | 942 | 980 | 1 019 |
| 1.3. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 39 621 | 45 165 | 47 478 | 49 382 | 51 347 | 53 378 | 55 487 | 57 681 | 59 968 | 62 349 | 64 824 | 67 397 | 70 073 | 72 855 | 75 747 | 78 755 | 81 881 | 85 132 | 88 512 | 92 025 | 95 679 |
| 2. | Корректировка НВВ | тыс. руб. | -36 102 | -89 576 | -115 873 | -65 399 | -6 947 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Итого НВВ для расчета тарифа | тыс. руб. | 1 594 161 | 1 777 372 | 1 948 787 | 2 302 389 | 2 618 236 | 2 829 310 | 2 885 634 | 3 001 469 | 3 070 619 | 3 166 405 | 3 265 456 | 3 367 299 | 3 472 719 | 3 581 339 | 3 693 277 | 3 809 073 | 3 928 537 | 4 038 742 | 4 144 680 | 4 267 745 | 4 403 226 |
| 4. | Объем реализации | Гкал | 741 627 | 758 578 | 756 813 | 818 057 | 871 047 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 | 916 248 |
| 5. | Объем реализации населению | Гкал | 686 773 | 698 390 | 696 625 | 757 869 | 810 859 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 | 856 059 |
| **Тариф на тепловую энергию (мощность) среднегодовой** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Тариф без НДС** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Предельный уровень тарифа (МЭР) | руб. / Гкал | 2 149,55 | 2 343,03 | 2 574,99 | 2 814,46 | 3 005,85 | 3 126,08 | 3 251,12 | 3 381,17 | 3 516,42 | 3 657,07 | 3 803,36 | 3 955,49 | 4 113,71 | 4 278,26 | 4 449,39 | 4 627,36 | 4 812,46 | 5 004,96 | 5 205,16 | 5 413,36 | 5 629,90 |
| 1.1. | Темп роста тарифа год к году | - | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Необходимый тариф | руб. / Гкал | 2 149,55 | 2 343,03 | 2 574,99 | 2 814,46 | 3 005,85 | 3 087,93 | 3 149,40 | 3 275,83 | 3 351,30 | 3 455,84 | 3 563,94 | 3 675,10 | 3 790,15 | 3 908,70 | 4 030,87 | 4 157,25 | 4 287,64 | 4 407,91 | 4 523,54 | 4 657,85 | 4 805,72 |
| 2.1. | Темп роста тарифа год к году | - | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
|  | **Тариф с НДС (для населения)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Предельный уровень тарифа (МЭР) | руб. / Гкал | 2 579,46 | 2 811,64 | 3 089,99 | 3 377,36 | 3 607,02 | 3 751,30 | 3 901,35 | 4 057,40 | 4 219,70 | 4 388,49 | 4 564,03 | 4 746,59 | 4 936,45 | 5 133,91 | 5 339,27 | 5 552,84 | 5 774,95 | 6 005,95 | 6 246,19 | 6 496,03 | 6 755,88 |
| 1.1. | Темп роста тарифа год к году | - | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Необходимый тариф | руб. / Гкал | 2 579,46 | 2 811,64 | 3 089,99 | 3 377,35 | 3 607,02 | 3 705,52 | 3 779,28 | 3 930,99 | 4 021,56 | 4 147,01 | 4 276,73 | 4 410,12 | 4 548,18 | 4 690,44 | 4 837,05 | 4 988,70 | 5 145,16 | 5 289,50 | 5 428,24 | 5 589,42 | 5 766,86 |
| 2.1. | Темп роста тарифа год к году | - | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |

## Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

В г. о. Реутов статусом единой теплоснабжающей организацией наделено ООО «РСК».

Рисунок 3 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «РСК»

Рисунок 4 – Прогнозные цены на тепловую энергию ОАО «ВПК «НПО машиностроение»

## Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения представлены в разделе 3 настоящей Главы.

Согласно полученным результатам анализа развития систем теплоснабжения по показателям:

* затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
* затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
* ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии;

Можно сделать вывод о том, что выполнение мероприятий является целесообразным, при этом прогнозная цена на тепловую энергию для потребителей не будет превышать прогнозную цену, рассчитанную по индексу-дефлятору Минэкономразвития России (МЭР).