

Дмитровский городской округ Московской области

Утверждена
Распоряжением Министерства
энергетики Московской области
от «__» _____ 2022г. № ____

Схема теплоснабжения Дмитровского городского округа Московской области на период с 2020 до 2040 года (актуализация на 2023 год)

Обосновывающие материалы

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 г. № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Глава Дмитровского городского округа



И. И. Поночевный

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».
Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521
Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор
ООО «Центр теплоэнергосбережений»



А. Х. Регинский

Москва
2022 г.

КНИГИ 5 – 18

СОДЕРЖАНИЕ

5.Книга 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения городского округа.	14
5.1. Часть 1. Описание вариантов (не менее трех) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения), в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения).	14
5.2. Часть 2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения.	57
5.3. Часть 3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа, города федерального значения.	57
5.4. Часть 4. Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	61
6.Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	62
6.1. Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.	62
6.2. Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.	68
6.3. Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.	68
6.4. Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.	72
6.5. Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.	93
6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	180
7.Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.	181

7.1.	Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения.....	181
7.2.	Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	181
7.3.	Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период.....	182
7.4.	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	183
7.5.	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	183
7.6.	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.	184
7.7.	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	184
7.8.	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	184
7.9.	Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	185
7.10.	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.	185
7.11.	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа-малоэтажными жилыми зданиями.....	185
7.12.	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной	

тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа.	185
7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	211
7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.....	211
7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.	230
7.16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии.....	239
8. Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.	240
8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);.....	240
8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа.....	240
8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	263
8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	263
8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	263
8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.	293
8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	296
8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	296
8.9. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.	296
9. Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.	297
9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам	

присоединений теплотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.	297
9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.	297
9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.	298
9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.	299
9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.	299
9.6. Предложения по источникам инвестиций.	323
9.7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.	323
10. Книга 10. Перспективные топливные балансы.	323
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.	323
10.2. Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в городском округе в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения.	422
10.3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.	426
10.4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	524
10.5. 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.	525
10.6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.	533
10.7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.	533
10.8. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных	

в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	533
10.9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива.....	533
11.Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения	535
11.1. Часть 1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	535
11.2. Часть 2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	537
11.3. Часть 3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным сетям. 538	
11.4. Часть 4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	539
11.5. Часть 5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	540
11.6. Часть 6. Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования.	541
11.7. Предложения по установке резервного оборудования.....	546
11.8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	547
11.9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов городского округа.....	547
11.10. Предложения по устройству резервных насосных станций.....	550
11.11. Предложения по установке баков-аккумуляторов.	550
11.12. Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.....	551
12.Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию.....	551
12.1. Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.	551
12.2. Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.	625
12.3. Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций.	631
12.4. Часть 4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей	

при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения.....	632
12.5. Часть 5. Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования.....	640
12.6. Часть 6. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценка финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности.....	642
13. Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	643
13.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	643
13.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	643
13.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	644
14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	647
13.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	650
13.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	653
13.7. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа, города федерального значения).....	657
13.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	657
13.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	657
13.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	658
13.11. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	661
13.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа).....	663
13.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный	

период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа).	666
13.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства РФ о естественных монополиях.	667
13.15. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.	667
13.16. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого городского округа.	668
13.17. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.	668
14.Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия	669
14.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.	669
14.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.	675
14.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.	679
14.4. Часть 4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.	681
15.Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.	681
15.1. Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.	681
15.2. Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.	689
15.3. Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.	692
15.4. Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	693
15.5. Часть 5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	693
15.6. Часть 6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем	

теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для изменений.	693
16.Книга 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.	694
16.1. Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций). 694	
16.2. Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций).	709
16.3. Часть 3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций).	748
17.Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.	771
17.1. Часть 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.	771
17.2. Часть 2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.	772
17.3. Часть 3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.	772
18.Книга 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.	772
18.1. Часть 1. Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения, а также сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.	772

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 9.1 Подключение ГВС по закрытой схеме, отопление и вентиляция отстаются без изменений	298
Рисунок 9.1 Подключение ГВС по закрытой схеме и с независимым присоединением отопления и вентеляци	298
Рисунок 10.1 Паспорт на газ	532
Рисунок 11.1 Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений) теплоснабжения.....	538
Рисунок 11.2 Схема теплового пункта с пиковым газовым котлом.....	543
Рисунок 11.3 - Схема теплового пункта с электроподогревателем.....	543
Рисунок 11.4 - Схема теплового пункта с тепловым насосом с конденсатором на подающем трубопроводе системы отопления	544
Рисунок 11.5 - Схема теплового пункта с тепловым насосом с конденсатором на обратном трубопроводе системы отопления	544

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 5.1 Перечень мероприятий для трех вариантов перспективного развития систем Дмитровского ГО.	15
Таблица 5.2 Капитальные затраты на реализацию мероприятий.....	57
Таблица 5.3 Ценовые последствия для потребителей.....	58
Таблица 6.1 Среднегодовые нормативные потери теплоносителя с утечкой в ходе развития системы теплоснабжения	64
Таблица 6.2 Сведения о наличии баков аккумуляторов.	69
Таблица 6.3 Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов	73
Таблица 6.4 Перспективные балансы производительности ВПУ.	94
Таблица 7.3 Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии	186
Таблица 7.4 Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно генерального плана	212
Таблица 7.5 Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии городского округа.....	232
Таблица 8.1 Зоны перспективной застройки.....	241
Таблица 8.2 Мероприятия по прокладке новых тепловх сетей для подключения перспективных объектов.....	256
Таблица 8.3 Мероприятия по замене тепловх сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.....	264
Таблица 8.4 Мероприятия по увеличению диаметра тепловых сетей.....	294
Таблица 9.1 Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС Перспективный вариант (№ 1).....	300
Таблица 10.1 Нормативный запас аварийного вида топлива по котельным.....	423
Таблица 10.2 –Топливные показатели котельных городского округа	427
Таблица 10.3 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных городского округа	524

Таблица 10.4 Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу.	533
Таблица 11.1 Базовые показатели интенсивности отказов тепловых сетей.....	536
Таблица 11.2 Величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже 12 °С в течение ремонтно-восстановительного периода после отказа.....	547
Таблица 12.1 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (Перспективный вариант (№ 1).....	553
Таблица 12.2 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей (Перспективный вариант (№ 1).....	566
Таблица 12.3 Мероприятия на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС на закрытую (Перспективный вариант (№ 1).....	604
Таблица 12.4 Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду.....	635
Таблица 12.5 Расчёт динамики формирования экономически обоснованного тарифа.....	637
Таблица 13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.	643
Таблица 13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.	643
Таблица 13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал.	644
Таблица 13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.	647
Таблица 13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %.	650
Таблица 13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии Дмитровского ГО. .	653
Таблица 13.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.	658
Таблица 13.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	661
Таблица 13.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.	663
Таблица 13.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %.	666
Таблица 14.1 Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2040 г. (в %, за год к предыдущему году)	671
Таблица 14.2 Цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения.....	672
Таблица 14.3 Цены на тепловую энергию по каждой единой теплоснабжающей организации.....	676
Таблица 14.4 Ценовые последствия для потребителей для ЕТО №01	680
Таблица 15.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО.....	682

Таблица 15.2 Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации.	689
Таблица 16.1 Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), в ценах на год реализации	695
Таблица 16.2 Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации	710
Таблица 16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения.	749

5. Книга 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения городского округа.

5.1. Часть 1. Описание вариантов (не менее трех) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения), в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения).

В настоящее время ряд котельных МУП «ДУ ЖКХ» не газифицированы. Кроме того, ряд котельных имеет в своем составе достаточно изношенное оборудование (срок эксплуатации превышает 20 лет). По большинству из указанных систем теплоснабжения осуществляется транспортировка тепловой энергии по сетям, имеющим высокий процент потерь энергии. В сложившихся условиях снабжение конечных потребителей крайне неэффективно.

Высокая топливная составляющая, наряду с условно-постоянными затратами в составе утвержденного тарифа, предопределяет высокую цену на тепловую энергию.

Для повышения эффективности поставок тепловой энергии конечным потребителям рассматриваются следующие сценарии развития:

- 1) Вариант №1. Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС
- 2) Вариант №2. Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентеляции
- 3) Вариант № 3 Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, модернизация существующих источников тепловой энергии, строительство новых тепловых сетей, реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, замена тепловых сетей с увеличением диаметра, перекладка тепловых сетей с двухтрубной на четырехтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам. (по плану РСО)

Таблица 5.1 Перечень мероприятий для трех вариантов перспективного развития систем Дмитровского ГО.

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
Вариант 1					Вариант 2					Вариант 3				
1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					1. Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;				
1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"	1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"	1.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	2025	91311	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	2027	43 500,00	Средства третьих лиц	1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	2027	43 500,00	Средства третьих лиц	1.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	2027	43 500,00	Средства третьих лиц
1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электродкотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц	1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электродкотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц	1.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электродкотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2025	1 750,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц	1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц	1.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2025	4 400,00	Средства третьих лиц
1.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц	1.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц	1.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Деденево Набережная капремонт амена котла	2024	28 912,40	Средства третьих лиц
1.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	2026	77 000,00	Средства третьих лиц	1.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	2026	77 000,00	Средства третьих лиц	1.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	2026	77 000,00	Средства третьих лиц
1.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 MBт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 MBт)-1 шт или аналоги. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц	1.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 MBт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 MBт)-1 шт или аналоги. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц	1.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 MBт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 MBт)-1 шт или аналоги. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2038	533 000,00	Средства третьих лиц
1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2»,	2027	680 000,00	Средства третьих лиц	1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2»,	2027	680 000,00	Средства третьих лиц	1.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2», «ул.Советская»:	2027	680 000,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	«ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования					«ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования					Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования			
1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия	1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия	1.9	Строительство блочно-модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	2030	30 000,00	Средства предприятия
1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц	1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц	1.10	Котельная ул. Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	2024	70 249,00	Средства предприятия и или третьих лиц
	<i>Итого по группе</i>		<i>1560122,40</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>1560122,40</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>1560122,40</i>	
2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;					2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;				
2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных	2027	78 575,21	Средства третьих лиц	2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных	2027	78 575,21	Средства третьих лиц	2.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов	2027	78 575,21	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт					котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт					для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт			
2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	2022	85 156,03	Средства третьих лиц	2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	2029	85 156,03	Средства третьих лиц	2.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	0	85 156,03	Средства третьих лиц
2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	97 680,18	Средства третьих лиц	2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	97 680,18	Средства третьих лиц	2.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт - 3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	97 680,18	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц	2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц	2.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2029	9 722,94	Средства третьих лиц
2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	100 015,10	Средства третьих лиц	2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	100 015,10	Средства третьих лиц	2.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	100 015,10	Средства третьих лиц
2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных	2029	8 269,50	Средства третьих лиц	2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных	2029	8 269,50	Средства третьих лиц	2.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV»	2029	8 269,50	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					(0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	25 633,20	Средства третьих лиц	2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	25 633,20	Средства третьих лиц	2.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	25 633,20	Средства третьих лиц
2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со	2029	101 217,20	Средства третьих лиц	2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со	2029	101 217,20	Средства третьих лиц	2.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным	2029	101 217,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 320,00	Средства третьих лиц	2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 320,00	Средства третьих лиц	2.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 320,00	Средства третьих лиц
2.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным	2029	102 338,90	Средства третьих лиц	2.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным	2029	102 338,90	Средства третьих лиц	2.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2029	102 338,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	оборудования для работы без обслуживающего персонала.					оборудования для работы без обслуживающего персонала.					обслуживающего персонала.			
2.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным)вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	2025	16 412,20	Средства третьих лиц	2.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным)вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	2025	16 412,20	Средства третьих лиц	2.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным)вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	2025	16 412,20	Средства третьих лиц
2.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием	2025	5 412,80	Средства третьих лиц	2.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием	2025	5 412,80	Средства третьих лиц	2.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт - 2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без	2025	5 412,80	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	для работы без обслуживающего персонала.					для работы без обслуживающего персонала.					обслуживающего персонала.			
2.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 419,90	Средства третьих лиц	2.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 419,90	Средства третьих лиц	2.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт - 4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 419,90	Средства третьих лиц
2.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 840,00	Средства третьих лиц	2.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 840,00	Средства третьих лиц	2.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт - 2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	7 840,00	Средства третьих лиц
2.15	Котельная	2027	8 419,90	Средства	2.15	Котельная	2027	8 419,90	Средства	2.15	Котельная	2027	8 419,90	Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц		Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц		Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт - 4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			третьих лиц
2.16	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	112 156,40	Средства третьих лиц	2.16	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	112 156,40	Средства третьих лиц	2.16	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт - 3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	112 156,40	Средства третьих лиц
2.17	Котельная Ермолино: Строительство новой	2030	97 680,20	Средства третьих лиц	2.17	Котельная Ермолино: Строительство новой	2030	97 680,20	Средства третьих лиц	2.17	Котельная Ермолино: Строит ельство новой	2030	97 680,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	80 160,00	Средства третьих лиц	2.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	80 160,00	Средства третьих лиц	2.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2029	80 160,00	Средства третьих лиц
2.19	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex	2027	92 862,90	Средства третьих лиц	2.19	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex	2027	92 862,90	Средства третьих лиц	2.19	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV»	2027	92 862,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					(2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц	2.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц	2.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2025	109 262,40	Средства третьих лиц
2.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным	2030	25 633,20	Средства третьих лиц	2.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным	2030	25 633,20	Средства третьих лиц	2.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным	2030	25 633,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт - 3 шт.; 5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	144 620,0	Средства третьих лиц	2.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт - 3 шт.; 5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	144 620,00	Средства третьих лиц	2.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт -3 шт.; 5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2030	144 620,0	Средства третьих лиц
2.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2026	112 160,0	Средства третьих лиц	2.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	202	112 160,0	Средства третьих лиц	2.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	202	112 160,0	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
2.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	98 400,00	Средства третьих лиц	2.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	98 400,00	Средства третьих лиц	2.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	98 400,00	Средства третьих лиц
2.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия	2.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия	2.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	2027	8 269,50	Средства предприятия
2.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной	2027	17 160,00	Средства третьих лиц	2.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной	2027	17 160,00	Средства третьих лиц	2.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной	2027	17 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.					котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.			
2.27	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	2030	277 000,00	Средства третьих лиц	2.27	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	2030	277 000,00	Средства третьих лиц	2.27	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	2030	277 000,00	Средства третьих лиц
2.28	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц	2.28	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц	2.28	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	2027	22 900,00	Средства третьих лиц
2.29	Котельная п. Некрасовский,	2026	94 800,00	Средства третьих лиц	2.29	Котельная п. Некрасовский,	2026	94 800,00	Средства третьих лиц	2.29	Котельная п. Некрасовский, мкр.	2026	94 800,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала					мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала					Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала			
2.30	Новая БМК № 80 с. Озерское мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение	2.30	Новая БМК № 80 с. Озерское мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение	2.30	Новая БМК № 80 с. Озерское мощностью 66 МВт	2023	273 773,30	Тариф на подключение
2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение	2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение	2.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	8 333,80	Тариф на подключение
2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение	2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение	2.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	27 199,00	Тариф на подключение
2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение	2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение	2.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	12 088,50	Тариф на подключение
2.34	Новая БМК № 84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение	2.34	Новая БМК № 84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение	2.34	Новая БМК № 84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	2024	48 660,60	Тариф на подключение
2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение
2.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение	2.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	18 132,70	Тариф на подключение
2.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключение	2.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключение	2.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	58 392,70	Тариф на подключение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
2.38	Новая БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц	2.38	Новая БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц	2.38	Новая БМК № 88 д. Астрецово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,00	Средства третьих лиц
2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключение	2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключение	2.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	4 166,90	Тариф на подключение
2.40	Новая БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключение	2.40	Новая БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключение	2.40	Новая БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	2038	48 660,60	Тариф на подключение
2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключение	2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключение	2.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	38 928,50	Тариф на подключение
2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц	2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц	2.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамоново с переводом на газ	2024	8 461,90	Средства третьих лиц
2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	2038	5 310,0	Тариф на подключение	2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	2038	5 310,0	Тариф на подключение	2.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	2038	5 310,0	Тариф на подключение
2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключение	2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключение	2.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	5 310,0	Тариф на подключение
2.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключение	2.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключение	2.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	24 176,90	Тариф на подключение
2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключение	2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключение	2.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	520,9	Тариф на подключение
2.47	Новая БМК № 97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключение	2.47	Новая БМК № 97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключение	2.47	Новая БМК № 97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	2038	1 041,70	Тариф на подключение
2.48	Новая БМК № 98 г. Дмитров, ул.	2023	51093,63	Тариф на подключение	2.48	Новая БМК № 98 г. Дмитров, ул.	2023	51093,63	Тариф на подключение	2.48	Новая БМК № 98 г. Дмитров, ул.	2023	51093,63	Тариф на подключение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт					Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт			не		Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт			не
Итого по группе			2340481,99		Итого по группе			2340481,99		Итого по группе			2340481,99	
3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;					3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;					3. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;				
3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение	3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение	3.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	2023	16 685,71	Плата за техническое присоединение
3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение	3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение	3.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	2023	203 921,57	Плата за техническое присоединение
3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение	3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение	3.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	2025	97 410,15	Плата за техническое присоединение
3.4	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение	3.4	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение	3.4	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер.	2023	19 607,84	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Метростроевский в связи со строительством новой котельной.					Метростроевский в связи со строительством новой котельной.					Метростроевский в связи со строительством новой котельной.			
3.5	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение	3.5	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение	3.5	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	2025	6 274,51	Плата за техническое присоединение
3.6	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение	3.6	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение	3.6	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	2027	509 803,92	Плата за техническое присоединение
3.7	"Модернизация (Техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение	3.7	"Модернизация (Техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение	3.7	"Модернизация (Техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	2025	228 235,29	Плата за техническое присоединение
3.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение	3.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение	3.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	2025	99 607,84	Плата за техническое присоединение
3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение	3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение	3.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК	2023	109 590,16	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК № 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт					БМК № 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт					№ 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт			
3.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническое присоединение	3.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническое присоединение	3.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	2023	1 131,39	Плата за техническое присоединение
3.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническое присоединение	3.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническое присоединение	3.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	2023	6 364,09	Плата за техническое присоединение
3.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	2 828,49	Плата за техническое присоединение	3.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	2 828,49	Плата за техническое присоединение	3.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	2024	2 828,49	Плата за техническое присоединение
3.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК	2024	14 142,43	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт					БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт					№84 с. Батюшково мощностью 10 МВт			
3.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение
3.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение	3.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	2023	4 242,73	Плата за техническое присоединение
3.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение	3.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение	3.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	2025	16 970,92	Плата за техническое присоединение
3.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт					БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт					№ 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт			
3.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	565,7	Плата за техническое присоединение	3.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	565,7	Плата за техническое присоединение	3.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	2038	565,7	Плата за техническое присоединение
3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение	3.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	2038	14 142,43	Плата за техническое присоединение
3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение	3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение	3.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	2038	11 313,94	Плата за техническое присоединение
3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт					БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт					№ 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт			
3.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение
3.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение	3.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение	3.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	2038	5 656,97	Плата за техническое присоединение
3.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение
3.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение	3.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК	2038	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт					БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт					№97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт			
3.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение	3.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение	3.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная	2038	108 344,82	Плата за техническое присоединение
3.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение	3.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение	3.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	2024	74 902,24	Плата за техническое присоединение
	<i>Итого по группе</i>		<i>1 563 057,07</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>1 563 057,07</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>1 563 057,07</i>	
4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных					4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных					4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных				
4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2	2030	3 700,00	Средства предприятия	4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2	2030	3 700,00	Средства предприятия	4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть)	2030	3 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	(теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м					(теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м					на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м			
4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200-175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприятия	4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200-175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприятия	4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200-175м; Ду150/125-175м	2030	11 200,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприятия	4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприятия	4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	2026	7 393,88	Средства предприятия
	Итого по группе		22294			Итого по группе		22294			Итого по группе		22294	
5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса					5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса					5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса				
5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм-55 м	2030	2 900,00	Средства предприятия	5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм-55 м	2030	2 900,00	Средства предприятия	5.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм-55 м	2030	2 900,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду150 мм-55м	2030	1 200,00	Средства предприятия	5.2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду150 мм-55м	2030	1 200,00	Средства предприятия	5.2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавтов 2Ду150 мм-55м	2030	1 200,00	Средства предприятия
5.3	Модернизация тепловой сети	2030	3 700,00	Средства предприятия	5.3	Модернизация тепловой сети	2030	3 700,00	Средства предприятия	5.3	Модернизация тепловой сети	2030	3 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м					котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м			я		котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м			я
5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольская) 2Ду200 мм-129м; Ду150/125-129м	2030	6 800,00	Средства предприятия	5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольская) 2Ду200 мм-129м; Ду150/125-129м	2030	6 800,00	Средства предприятия	5.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольская) 2Ду200 мм-129м; Ду150/125-129м	2030	6 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприятия	5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприятия	5.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	2030	2 800,00	Средства предприятия
5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм-340м	2030	17 800,00	Средства предприятия	5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм-340м	2030	17 800,00	Средства предприятия	5.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм-340м	2030	17 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г.	2030	12 400,00	Средства предприятия	5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г.	2030	12 400,00	Средства предприятия	5.7	Реконструкция тепловой сети котельной г.	2030	12 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК-А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м					Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК-А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м					Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК-А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м			
5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) до ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	2030	19 000,00	Средства предприятия	5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) до ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	2030	19 000,00	Средства предприятия	5.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) до ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	2030	19 000,00	Средства предприятия
5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	2030	7 700,00	Средства предприятия	5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	2030	7 700,00	Средства предприятия	5.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	2030	7 700,00	Средства предприятия
5.10	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	2030	9 200,00	Средства предприятия	5.10	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	2030	9 200,00	Средства предприятия	5.10	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	2030	9 200,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» до ТК-А1 2Ду500 мм-220м	2030	21 000,00	Средства предприятия	5.11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» до ТК-А1 2Ду500 мм-220м	2030	21 000,00	Средства предприятия	5.11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» до ТК-А1 2Ду500 мм-220м	2030	21 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
5.12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК- С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм-325м	2030	22 400,00	Средства предприятия	5.12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК- С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм-325м	2030	22 400,00	Средства предприятия	5.12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК- С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм-325м	2030	22 400,00	Средства предприятия
5.13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольская 2Ду 400 мм-120м	2030	8 300,00	Средства предприятия	5.13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольская 2Ду 400 мм-120м	2030	8 300,00	Средства предприятия	5.13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольская 2Ду 400 мм-120м	2030	8 300,00	Средства предприятия
5.14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольская у школы №2 до ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм-550м	2030	38 000,00	Средства предприятия	5.14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольская у школы №2 до ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм-550м	2030	38 000,00	Средства предприятия	5.14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольская у школы №2 до ТК- С20'(в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм-550м	2030	38 000,00	Средства предприятия
5.15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм-125м	2030	8 600,00	Средства предприятия	5.15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм-125м	2030	8 600,00	Средства предприятия	5.15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") до ТК- С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм-125м	2030	8 600,00	Средства предприятия
5.16	Модернизация	2030	11 000,00	Средства	5.16	Модернизация	2030	11 000,00	Средства	5.16	Модернизация	2030	11 000,00	Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм-160м			предприятия		тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм-160м			предприятия		тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм-160м			предприятия
5.17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинская до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм-320м	2030	18 000,00	Средства предприятия	5.17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинская до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм-320м	2030	18 000,00	Средства предприятия	5.17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинская до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм-320м	2030	18 000,00	Средства предприятия
5.18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинская до ТК-П5 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм-429м	2030	15 000,00	Средства предприятия	5.18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинская до ТК-П5 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм-429м	2030	15 000,00	Средства предприятия	5.18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинская до ТК-П5 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм-429м	2030	15 000,00	Средства предприятия
5.19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	2030	10 800,00	Средства предприятия	5.19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	2030	10 800,00	Средства предприятия	5.19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	2030	10 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
5.20	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная до ТК-П1 ул.Профессиональная 2Ду500 мм-300м	2030	28 500,00	Средства предприятия	5.20	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная до ТК-П1 ул.Профессиональная 2Ду500 мм-300м	2030	28 500,00	Средства предприятия	5.20	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная до ТК-П1 ул.Профессиональная 2Ду500 мм-300м	2030	28 500,00	Средства предприятия
5.21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1''(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиональная 2Ду400 мм-245м	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1''(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиональная 2Ду400 мм-245м	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1''(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиональная 2Ду400 мм-245м	2030	15 800,00	Средства предприятия
5.22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиональная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортизационные отчисления)	5.22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиональная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортизационные отчисления)	5.22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 до т.А ул.Профессиональная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-89 м; от П1'до ТК-П1'' ул.Профессиональная 2Ду400 мм-99 м	2025	39 799,30	Средства предприятия (Амортизационные отчисления)
5.23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	2030	13 200,00	Средства предприятия	5.23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	2030	13 200,00	Средства предприятия	5.23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	2030	13 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
5.24	Профессиональная модернизация от ТК-П2 до ТК-П3 ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м	2030	23 400,00	Средства предприятия	5.24	Профессиональная модернизация от ТК-П2 до ТК-П3 ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м	2030	23 400,00	Средства предприятия	5.24	Профессиональная модернизация от ТК-П2 до ТК-П3 ул.Профессиональная 2Ду350 мм-240м	2030	23 400,00	Средства предприятия
5.25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П3 ул. Профессиональная до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	2030	37 400,00	Средства предприятия	5.25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 ул.Профессиональная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	2030	37 400,00	Средства предприятия	5.25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональная от ТК-П1 ул.Профессиональная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	2030	37 400,00	Средства предприятия
5.26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	2030	1 700,00	Средства предприятия
5.27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия	5.27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия	5.27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	2030	30 000,00	Средства предприятия
5.28	Реконструкция участков	2030	25905	Средства предприятия	5.28	Реконструкция участков	2030	25905	Средства предприятия	5.28	Реконструкция участков тепловой	2030	25905	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм-10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)					тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм-10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)					тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм-10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)			
5.29	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК-В13 2Ду150мм-100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.29	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК-В13 2Ду150мм-100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.29	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК-В13 2Ду150мм-100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	2030	3 300,00	Средства предприятия
5.30	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.30	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия	5.30	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	2030	25905	Средства предприятия
5.31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК-Т4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	2030	23 600,00	Средства предприятия	5.31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК-Т4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	2030	23 600,00	Средства предприятия	5.31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхромы, ул. Ленина до ТК-Т4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	2030	23 600,00	Средства предприятия
5.32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия	5.32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у терапии) 2Ду200 мм-55м	2030	1 700,00	Средства предприятия
5.33	Модернизация	2030	24 400,00	Средства	5.33	Модернизация	2030	24 400,00	Средства	5.33	Модернизация	2030	24 400,00	Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	тепловой сети котельной г. Яхромы, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул. Левобережье) 2Ду300-152м, 2Ду250-357м, 2Ду200 мм-56м	2030		предприятия		тепловой сети котельной г. Яхромы, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул. Левобережье) 2Ду300-152м, 2Ду250-357м, 2Ду200 мм-56м	2030				тепловой сети котельной г. Яхромы, ул. Ленина от Л1 до ТК-Л4' (у д.15 ул. Левобережье) 2Ду300-152м, 2Ду250-357м, 2Ду200 мм-56м	2030		предприятия
				Средства предприятия										
		2030		Средства предприятия										
5.34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	2030	7 400,00	Средства предприятия	5.34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	2030	7 400,00	Средства предприятия	5.34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	2030	7 400,00	Средства предприятия
5.35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольская) 2Ду300 мм-595м	2030	29 500,00	Средства предприятия	5.35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольская) 2Ду300 мм-595м	2030	29 500,00	Средства предприятия	5.35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольская) 2Ду300 мм-595м	2030	29 500,00	Средства предприятия
5.36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250-55м; Ду200/150-55м	2030	3 800,00	Средства предприятия	5.36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250-55м; Ду200/150-55м	2030	3 800,00	Средства предприятия	5.36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250-55м; Ду200/150-55м	2030	3 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до	2030	5 300,00	Средства предприятия	5.37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до	2030	5 300,00	Средства предприятия	5.37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до	2030	5 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	TK156 2Ду150-68м; Ду100/80 мм-68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприятия		TK156 2Ду150-68м; Ду100/80 мм-68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприятия		2Ду150-68м; Ду100/80 мм-68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50-1023м; 2Ду30-16 м	2030	27 300,00	Средства предприятия	5.38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50-1023м; 2Ду30-16 м	2030	27 300,00	Средства предприятия	5.38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50-1023м; 2Ду30-16 м	2030	27 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-4(у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул. Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м;	2030	6 600,00	Средства предприятия	5.39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-4(у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул. Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м;	2030	6 600,00	Средства предприятия	5.39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-4(у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул. Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 70/50-52м	2030	6 600,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства			2030		Средства			2030		Средства

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиро вания	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиро вания	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиров ания
	70/50-52м			предприятия		70/50-52м			предприятия					предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.40	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар-Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	2030	6 800,00	Средства предприятия	5.40	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар-Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	2030	6 800,00	Средства предприятия	5.40	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар-Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100-80,5м	2030	6 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80-76м ; 2Ду100-68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50- 14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50- 6м	2030	11 600,00	Средства предприятия	5.41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80-76м ; 2Ду100-68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50- 14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50- 6м	2030	11 600,00	Средства предприятия	5.41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80-81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80-76м ; 2Ду100-68м; 100/80- 68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80- 33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50- 6м	2030	11 600,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-1а до жд22	2030	4 300,00	Средства предприятия	5.42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-1а до жд22	2030	4 300,00	Средства предприятия	5.42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар-Инвест» от ТК-1а до жд22	2030	4 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030		Средства предприятия		ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030		Средства предприятия		ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	2030		Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.43	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200-13м; Ду80/50-13м	2030	600	Средства предприятия	5.43	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200-13м; Ду80/50-13м	2030	600	Средства предприятия	5.43	Модернизация тепловой сети от котельной п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200-13м; Ду80/50-13м	2030	600	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	2030	2 100,00	Средства предприятия	5.44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	2030	2 100,00	Средства предприятия	5.44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	2030	2 100,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200-235м; Ду150/125-235м	2030	12 300,00	Средства предприятия	5.45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200-235м; Ду150/125-235м	2030	12 300,00	Средства предприятия	5.45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200-235м; Ду150/125-235м	2030	12 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольская 2Ду150-225м; Ду100/80-225м	2030	8 100,00	Средства предприятия	5.46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольская 2Ду150-225м; Ду100/80-225м	2030	8 100,00	Средства предприятия	5.46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольская 2Ду150-225м; Ду100/80-225м	2030	8 100,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.47	Модернизация сетей от ЦТП-1	2030	14 100,00	Средства предприятия	5.47	Модернизация сетей от ЦТП-1	2030	14 100,00	Средства предприятия	5.47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул.	2030	14 100,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50-270,5м;2Ду30-80 м	2030		Средства предприятия		ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50-270,5м;2Ду30-80 м	2030		я		Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50-270,5м;2Ду30-80 м	2030		я
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
5.48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприятия	5.48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприятия	5.48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	2030	18 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
5.49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК-1(у д.2) 2Ду200-350м; Ду100/80-350м	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК-1(у д.2) 2Ду200-350м; Ду100/80-350м	2030	15 800,00	Средства предприятия	5.49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК-1(у д.2) 2Ду200-350м; Ду100/80-350м	2030	15 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030					2030		
5.50	Модернизация тепловой сети	2030	29 000,00	Средства предприятия	5.50	Модернизация тепловой сети	2030	29 000,00	Средства предприятия	5.50	Модернизация тепловой сети	2030	29 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030		Средства предприятия		котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030		Средства предприятия		котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК-2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	2030		Средства предприятия
5.51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприятия	5.51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприятия	5.51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	2030	5 900,00	Средства предприятия
5.52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприятия	5.52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприятия	5.52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	2030	1 100,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм-158м	2030	4 400,00	Средства предприятия	5.53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм-158м	2030	4 400,00	Средства предприятия	5.53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм-158м	2030	4 400,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприятия	5.54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприятия	5.54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	2030	4 000,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у	2030	10 600,00	Средства предприятия	5.55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у	2030	10 600,00	Средства предприятия	5.55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у колледжа)	2030	10 600,00	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	колледжа) 2Ду250мм -250м					колледжа) 2Ду250мм -250м					2Ду250мм -250м			
5.56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	2030	3 200,00	Средства предприятия	5.56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	2030	3 200,00	Средства предприятия	5.56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	2030	3 200,00	Средства предприятия
5.57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250-198м; Ду200/150-198м	2030	13 600,00	Средства предприятия	5.57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250-198м; Ду200/150-198м	2030	13 600,00	Средства предприятия	5.57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250-198м; Ду200/150-198м	2030	13 600,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	2030	14 600,00	Средства предприятия	5.58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	2030	14 600,00	Средства предприятия	5.58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	2030	14 600,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприятия	5.59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприятия	5.59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	2030	3 400,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.60	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	2030	9 400,00	Средства предприятия	5.60	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	2030	9 400,00	Средства предприятия	5.60	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	2030	9 400,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150-	2030	19 800,00	Средства предприятия	5.61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150-	2030	19 800,00	Средства предприятия	5.61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150-550м;	2030	19 800,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
	550м; Ду100/80-550м					550м; Ду100/80-550м			я		Ду100/80-550м			я
5.62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30- 564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприятия	5.62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30- 564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприятия я	5.62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50- 829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	2030	50 900,00	Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия я			2030		Средства предприятия я
5.63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	2030	2 100,00	Средства предприятия	5.63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	2030	2 100,00	Средства предприятия я	5.63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	2030	2 100,00	Средства предприятия я
5.64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия я	5.64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	2030	3 300,00	Средства предприятия я
5.65	Модернизация тепловой сети котельной	2030	8 400,00	Средства предприятия	5.65	Модернизация тепловой сети котельной	2030	8 400,00	Средства предприятия я	5.65	Модернизация тепловой сети котельной	2030	8 400,00	Средства предприятия я

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
	Ольгавидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030		Средства предприятия		Ольгавидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030		Средства предприятия		Ольгавидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	2030		Средства предприятия
5.66	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.66	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия	5.66	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-105п.м.; 50/30-105п.м.)	2030	3 300,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.67	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030	1 900,00	Средства предприятия	5.67	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030	1 900,00	Средства предприятия	5.67	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	2030	1 900,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.68	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК15 до ТК16 (125/125-118п.м.; 80/50-118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприятия	5.68	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК15 до ТК16 (125/125-118п.м.; 80/50-118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприятия	5.68	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК15 до ТК16 (125/125-118п.м.; 80/50-118 п.м.)	2030	4 600,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.69	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №36 (80/80-12п.м.; 50/30-12п.м.)	2030	340	Средства предприятия	5.69	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №36 (80/80-12п.м.; 50/30-12п.м.)	2030	340	Средства предприятия	5.69	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №36 (80/80-12п.м.; 50/30-12п.м.)	2030	340	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
5.70	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №35 (100/80-31п.м.; 50/30-31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприятия	5.70	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №35 (100/80-31п.м.; 50/30-31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприятия	5.70	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №35 (100/80-31п.м.; 50/30-31п.м.)	2030	1 000,00	Средства предприятия
		2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия			2030		Средства предприятия
	Итого по группе		900 449,30			Итого по группе		900 449,30			Итого по группе		900 449,30	
6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую					6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую					6. Мероприятия по переводу потребителей с открытой ГВС на закрытую				
6.1	строительство ИТП с	2026	220903,65	Средства предприятия	6.1.	строительство ИТП с	2026	933533,9	Средства предприятия	6.1.	Перекладка тепловых сетей с	2026	2190666,08	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиров ания	№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиров ания
	обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС					обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентеляции			я		двухтрубной на четырёхтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам			я
	<i>Итого по группе</i>		<i>220903,65</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>933533,9</i>			<i>Итого по группе</i>		<i>2190666,08</i>	
	Всего		6 607 308,41			Всего		7 319 938,66			Всего		8 577 070,84	

5.2. Часть 2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения.

Первый вариант развития схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий и повышением надежности и качества теплоснабжения.

Таблица 5.2 Капитальные затраты на реализацию мероприятий

Капитальные затраты в реализацию мероприятий, тыс.руб.		
1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
6 607 308,41	7 319 938,66	8 577 070,84

5.3. Часть 3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа, города федерального значения.

Ценовые (тарифные) последствия представлены в таблице 14.1. в Книге 14 «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Дмитровского городского округа Московской области на период до 2040 гг.». На основании анализа ценовых (тарифных) последствий первый вариант развития теплоснабжения является приоритетным.

Таблица 5.3 Ценовые последствия для потребителей

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
ЕТО №01									
Тарифы МУП ДУ ЖКХ									
Ценовая зона	1	Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
Ценовая зона	2	Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
Ценовая зона	3	Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо- Московская, 16							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
Ценовая зона		Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Прочие котельные									
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4280,23	4378,68	4479,39	4582,41	4687,81	5250,35	6300,41
<i>Индекс роста цены</i>	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1439,11	1477,96	1517,87	1558,85	1600,94	1817,07	2224,09
<i>Индекс роста цены</i>	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	70,71	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	72-79	Котельная ООО «СКС»- ЕТО №08							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

5.4. Часть 4. Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

В рамках определения мероприятий по реализации концепции развития системы теплоснабжения городского округа был проведен анализ общего состояния существующих производственных мощностей. На основании проведенного анализа были выделены источники, которые будут продолжать функционирование в текущем режиме, источники, которые будут переоснащены и источники, которые будут заново возведены. Актуализированная концепция Мастер-плана основана на существующей и скорректирована на основании уточненных данных и в координации с программой реконструкции источников и сетей ЕТО.

6. Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей выше указанных котельных подробно рассмотрены в Книге 1 Обосновывающих материалов.

6.1. Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды"» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды (далее - ПСВ) с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения». ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплопотребления.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети $G_{\text{ПСВ}}^{\text{P}}$, м³ определяем по формуле:

$$G_{\text{ПСВ}}^{\text{P}} = G_{\text{УТ}}^{\text{H}} + G_{\text{T}}^{\text{P}} = G_{\text{УТ}}^{\text{H}} + G_{\text{П.П}}^{\text{P}} + G_{\text{П.И}}^{\text{P}}$$

где G_{T}^{P} - расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м³;

$G_{\text{УТ}}^{\text{H}}$ - расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой

сети, м³;

$G_{п.п}^P$ - расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м³. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объема сетей;

$G_{п.и}^P$ - расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей

К технологическим потерям (затратам) сетевой воды, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;
- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения;
- затраты сетевой воды на слив из средств автоматического регулирования и защиты (САРЗ).

Нормируемые среднегодовые технологические потери теплоносителя с утечкой определяются исходя из установленной п. 4.12.30 «Правил эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» нормы утечки равной 0,25 % от среднегодового объема воды в тепловых сетях. При расчёте среднегодового объема сетевой воды в тепловых сетях учитывается объем затраченный в плановый ремонтный период.

В таблице 6.1. представлены перспективные годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения Дмитровского ГО.

Таблица 6.1 Среднегодовые нормативные потери теплоносителя с утечкой в ходе развития системы теплоснабжения, м3

№п/п	Наименование источника тепловой энергии	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная ул. Космонавтов	0,804	0,804	0,8	0,796	0,792	0,788	0,784	0,78	0,776	0,772	0,768	0,764	0,761	0,757	0,753	0,749	0,746	0,742	0,742
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0,353	0,353	0,351	0,349	0,348	0,346	0,344	0,34	0,341	0,339	0,337	0,336	0,334	0,332	0,331	0,329	0,327	0,326	0,326
3	Котельная ул. Комсомольская	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
4-6	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	34,3	34,3	34,13	33,96	33,79	33,62	33,45	33,28	33,12	32,95	32,79	32,62	32,46	32,3	32,14	31,98	31,82	31,66	31,66
5	Котельная ул. Профессиональная	5,832	5,832	5,803	5,774	5,745	5,716	5,688	5,659	5,631	5,603	5,575	5,547	5,519	5,491	5,464	5,437	5,409	5,382	5,382
6	Котельная ул. Внуковская (РТС)	1,01	1,01	1,005	0,999	0,994	0,99	0,985	0,98	0,975	0,97	0,965	0,96	0,955	0,951	0,946	0,941	0,936	0,932	0,932
7	Котельная ул. Волгостроевская(Школа-интернат)	0,137	0,137	0,137	0,136	0,135	0,134	0,134	0,133	0,132	0,132	0,131	0,131	0,13	0,129	0,129	0,128	0,127	0,127	0,127
8	Котельная Иванцево	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
9	Котельная Орево	0,647	0,647	0,644	0,64	0,637	0,634	0,631	0,628	0,625	0,621	0,618	0,615	0,612	0,609	0,606	0,603	0,6	0,597	0,597
10	Котельная Горшково (Подмошье)	0,47	0,47	0,468	0,466	0,463	0,461	0,459	0,457	0,454	0,452	0,45	0,447	0,445	0,443	0,441	0,439	0,436	0,434	0,434
11	Котельная Княжево	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Орудьево-Лента	0,216	0,216	0,215	0,213	0,212	0,211	0,21	0,209	0,208	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,202	0,201	0,2	0,199	0,199
13	Котельная Орудьево, уч.2	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
14	Котельная Жуковка	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
15	Котельная Парамоново	0,013	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
16	Котельная Целеево	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
17	Котельная Подосинки	0,858	0,858	0,853	0,849	0,845	0,841	0,836	0,832	0,828	0,824	0,82	0,816	0,812	0,808	0,804	0,8	0,796	0,792	0,792
18	Котельная Останкино	6,126	6,126	6,095	6,065	6,035	6,004	5,974	5,944	5,915	5,885	5,856	5,826	5,797	5,768	5,739	5,711	5,682	5,654	5,654
19	Котельная Каменка	0,931	0,931	0,926	0,922	0,917	0,913	0,908	0,904	0,899	0,895	0,89	0,886	0,881	0,877	0,872	0,868	0,864	0,859	0,859
20	Котельная Метростроевская	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
21	Котельная Рогачево, ул. Мира	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
22	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,49	0,49	0,488	0,485	0,483	0,48	0,478	0,476	0,473	0,471	0,468	0,466	0,464	0,461	0,459	0,457	0,455	0,452	0,452
23	Котельная Александрово	1,96	1,96	1,95	1,941	1,931	1,921	1,912	1,902	1,893	1,883	1,874	1,864	1,855	1,846	1,837	1,827	1,818	1,809	1,809
24	Котельная Покровское	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
25	Котельная Ивлево	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
26	Котельная Рогачево-больница	0,49	0,49	0,488	0,485	0,483	0,48	0,478	0,476	0,473	0,471	0,468	0,466	0,464	0,461	0,459	0,457	0,455	0,452	0,452

№п/п	Наименование источника тепловой энергии	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
27	Котельная Икша-Стройдеталь	0,73	0,73	0,727	0,723	0,719	0,716	0,712	0,709	0,705	0,702	0,698	0,695	0,691	0,688	0,684	0,681	0,677	0,674	0,674
28	Котельная ДРСУ-5	0,115	0,115	0,115	0,114	0,113	0,113	0,112	0,112	0,111	0,111	0,11	0,11	0,109	0,108	0,108	0,107	0,107	0,106	0,106
29	Котельная Икша ЯРГС	0,13	0,13	0,129	0,129	0,128	0,127	0,127	0,126	0,125	0,125	0,124	0,124	0,123	0,122	0,122	0,121	0,12	0,12	0,12
30	Котельная Белый Раст-2	0,076	0,076	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,07	0,07	0,07
31	Котельная Ермолино	0,588	0,588	0,585	0,582	0,579	0,576	0,574	0,571	0,568	0,565	0,562	0,559	0,557	0,554	0,551	0,548	0,545	0,543	0,543
32	Котельная Костино	0,735	0,735	0,731	0,728	0,724	0,721	0,717	0,713	0,71	0,706	0,703	0,699	0,696	0,692	0,689	0,685	0,682	0,678	0,678
33	Котельная Новое Гришино	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
34	Котельная Раменье	3,676	Не эксплуатируется																	
35	Котельная Насадкино	0,735	0,735	0,731	0,728	0,724	0,721	0,717	0,713	0,71	0,706	0,703	0,699	0,696	0,692	0,689	0,685	0,682	0,678	0,678
36	Котельная Куликово	6,126	6,126	6,095	6,065	6,035	6,004	5,974	5,944	5,915	5,885	5,856	5,826	5,797	5,768	5,739	5,711	5,682	5,654	5,654
37	Котельная Мельчевка	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
38	Котельная ПНИ п. Луговой	0,858	0,858	0,853	0,849	0,845	0,841	0,836	0,832	0,828	0,824	0,82	0,816	0,812	0,808	0,804	0,8	0,796	0,792	0,792
39	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	2,695	2,695	2,682	2,669	2,655	2,642	2,629	2,616	2,602	2,589	2,577	2,564	2,551	2,538	2,525	2,513	2,5	2,488	2,488
40	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
41	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,96	1,96	1,95	1,941	1,931	1,921	1,912	1,902	1,893	1,883	1,874	1,864	1,855	1,846	1,837	1,827	1,818	1,809	1,809
42	Котельная Новосиньково	5,832	5,832	5,803	5,774	5,745	5,716	5,688	5,659	5,631	5,603	5,575	5,547	5,519	5,491	5,464	5,437	5,409	5,382	5,382
43	Котельная Автополигон	14,7	14,7	14,62	14,55	14,48	14,41	14,33	14,26	14,19	14,12	14,05	13,98	13,91	13,84	13,77	13,7	13,63	13,56	13,56
44	Котельная Абрамцево (Бунятино)	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
45	Котельная Синьково	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
46	Котельная Ольявидово	0,858	0,858	0,853	0,849	0,845	0,841	0,836	0,832	0,828	0,824	0,82	0,816	0,812	0,808	0,804	0,8	0,796	0,792	0,792
47	Котельная Носково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
49	Котельная Рыбное	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
50	Котельная Якоть	0,735	0,735	0,731	0,728	0,724	0,721	0,717	0,713	0,71	0,706	0,703	0,699	0,696	0,692	0,689	0,685	0,682	0,678	0,678
51	Котельная Ковригино	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
52	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
53	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
54	Котельная Подъячево	12,25	12,25	12,19	12,13	12,06	12	11,94	11,88	11,82	11,77	11,71	11,65	11,59	11,53	11,47	11,42	11,36	11,3	11,3
55	Котельная Семеновское	1,96	1,96	1,95	1,941	1,931	1,921	1,912	1,902	1,893	1,883	1,874	1,864	1,855	1,846	1,837	1,827	1,818	1,809	1,809
56	Котельная Поповка	0,98	0,98	0,975	0,97	0,966	0,961	0,956	0,951	0,946	0,942	0,937	0,932	0,928	0,923	0,918	0,914	0,909	0,905	0,905
57	Котельная п. ДЗФС, 23	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
58	Котельная № 17	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392

№п/п	Наименование источника тепловой энергии	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
59	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
60	Котельная ООО «Апраксин Центр»	2,45	2,45	2,438	2,426	2,414	2,402	2,39	2,378	2,366	2,354	2,342	2,331	2,319	2,307	2,296	2,284	2,273	2,262	2,262
61	Котельная АО «Гамма»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
62	Котельная №1	0,49	0,49	0,488	0,485	0,483	0,48	0,478	0,476	0,473	0,471	0,468	0,466	0,464	0,461	0,459	0,457	0,455	0,452	0,452
63	Котельная №2	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
64	Котельная филиала ГУП МО «Мострансавто» А/К № 1784	0,613	0,613	0,61	0,606	0,603	0,6	0,597	0,594	0,591	0,589	0,586	0,583	0,58	0,577	0,574	0,571	0,568	0,565	0,565
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
66	Котельная ООО «Легион»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	0,809	0,809	0,805	0,801	0,797	0,793	0,789	0,785	0,781	0,777	0,773	0,769	0,765	0,761	0,758	0,754	0,75	0,746	0,746
71	Котельная ДЗФС, ул.Профессиональная, 25	0,956	0,956	0,951	0,946	0,941	0,937	0,932	0,927	0,923	0,918	0,913	0,909	0,904	0,9	0,895	0,891	0,886	0,882	0,882
72	Котельная ООО «СКС»	1,225	1,225	1,219	1,213	1,207	1,201	1,195	1,189	1,183	1,177	1,171	1,165	1,159	1,154	1,148	1,142	1,136	1,131	1,131
73	Котельная завода № 1 («старая»)	0,735	0,735	0,731	0,728	0,724	0,721	0,717	0,713	0,71	0,706	0,703	0,699	0,696	0,692	0,689	0,685	0,682	0,678	0,678
74	Котельная завода № 2 («новая»)	0,245	0,245	0,244	0,243	0,241	0,24	0,239	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,23	0,228	0,227	0,226	0,226
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	3,676	3,676	3,657	3,639	3,621	3,603	3,585	3,567	3,549	3,531	3,513	3,496	3,478	3,461	3,444	3,426	3,409	3,392	3,392
76	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
77	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	2,955	2,955	2,94	2,926	2,911	2,896	2,882	2,868	2,853	2,839	2,825	2,811	2,797	2,783	2,769	2,755	2,741	2,727	2,727
78	Котельная Дядьково № 83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Котельная Горки	12,25	12,25	12,19	12,13	12,06	12	11,94	11,88	11,82	11,77	11,71	11,65	11,59	11,53	11,47	11,42	11,36	11,3	11,3

№п/п	Наименование источника тепловой энергии	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое		1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино		0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1		0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
83	Новая БМК № 83 д. Курово			0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково			0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст			0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
86	Новая БМК № 86 с. Костино			0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки				0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
89	Новая БМК № 89 д. Глазово												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
90	Новая БМК № 90 д. Кузяево		0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
91	Новая БМК № 91 д. Непейно				0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
92	Новая БМК № 93 д. Никольское												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
95	Новая БМК № 96 д. Степаново												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
96	Новая БМК № 97 д. Чеприно												0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
97	Новая БМК № 98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)		0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
288	Котельная ул. Профессиональная 169			0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758

6.2. Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

В системах централизованного теплоснабжения МО Дмитровского г. о. имеется шесть котельных, которые эксплуатируются с открытыми системами по ГВС: Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", Котельные г. Дмитров, "Садовая 2", Котельные г. Дмитров, ул. Советская, Котельная Рогачева ул. Мира, Котельная Новосиньково, Котельная Автополигон, Котельная Яхрома ул. Ленина.

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые обусловлена тем, что (в случае открытой системы) технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах приводит к перетокам потребителей.

Для устранения существующих проблем организации качественного теплоснабжения и приведения системы ГВС к действующим нормам законодательства рекомендуется осуществить переход на закрытую схему подключения ГВС в 2021 году. План мероприятий по переводу открытой системы ГВС в закрытую по вышеупомянутым котельным описан в Книге 9. «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» и предусматривается первым вариантом реконструкции системы теплоснабжения (Книга 5).

6.3. Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.

Таблица 6.2. содержит имеющиеся сведения о наличии баков-аккумуляторов источников системы теплоснабжения Дмитровского ГО.

Таблица 6.2 Сведения о наличии баков аккумуляторов.

№ п/п	Наименование котельной	Объём баков аккумуляторов (тыс. м3)	Количество баков-аккумуляторов (шт.)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная ул. Космонавтов	0,1	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0,05	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Котельная ул. Комсомольская	0,05	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Котельные Садовая 1	0,05	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Котельная ул. Профессиональная	0,1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0,05	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Котельная ул. Волгостроевская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Орево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Княжево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная Орудьево-Лента	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Орудьево, уч.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Жуковка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная Целеево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Парамоново	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная Подосинки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная Останкино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная Каменка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная Метростроевская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная Рогачево, ул. Мира	0,05	2	2	2	2	2	2	2	2
20	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная Александрово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Покровское	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Ивлево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Рогачево-больница	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Икша-Стройдеталь	0,1	1	1	1	1	1	1	1	1
26	Котельная ДРСУ-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная Икша ЯРГС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная Белый Раст-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная Ермолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная Костино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Новое Гришино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная Раменье	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная Насадкино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная Куликово	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Объём баков аккумуляторов (тыс. м3)	Количество баков-аккумуляторов (шт.)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
35	Котельная Мельчевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ПНИ п. Луговой	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	0,05	2	2	2	2	2	2	2	2
38	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	0,1	2	2	2	2	2	2	2	2
39	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Новосиньково	0,05	2	2	2	2	2	2	2	2
41	Котельная Автополигон	0,1	2	2	2	2	2	2	2	2
42	Котельная Абрамцево (Бунятино)	0,01	2	2	2	2	2	2	2	2
43	Котельная Синьково	0,01	2	2	2	2	2	2	2	2
44	Котельная Ольявидово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная Носково	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Буденновец (Даниловское)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Рыбное	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Якоть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Ковригино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0,01	2	2	2	2	2	2	2	2
51	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0,05	2	2	2	2	2	2	2	2
52	Котельная Подъячево	0,05	2	2	2	2	2	2	2	2
53	Котельная Семеновское	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная Поповка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная п. ДЗФС, 23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная №1	0,02	1	1	1	1	1	1	1	1
58	Котельная №2	0,03	1	1	1	1	1	1	1	1
59	Котельная Промышленная	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Луговая	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная Горшково (Подмошье)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0,05	1	1	1	1	1	1	1	1
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,02	1	1	1	1	1	1	1	1
64	Котельная АО «Гамма»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ООО «Легион»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Объём баков аккумуляторов (тыс. м3)	Количество баков-аккумуляторов (шт.)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028- 2032	2033- 2040
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная ООО «СКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная завода № 1 («старая»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная завода № 2 («новая»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Котельная Горки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83	Новая БМК № 83 д. Курово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Новая БМК № 86 с. Костино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Новая БМК № 93 д. Никольское	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Новая БМК № 96 д. Степаново	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Новая БМК №97 д. Чеприно	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО			33	33	33	33	33	33	33	33

6.4. Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды. При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения Дмитровского городского округа возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике. Все магистрали централизованной системы теплоснабжения Дмитровского городского округа соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Таблица 6.3. содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии Дмитровского ГО.

Таблица 6.3 Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная ул. Космонавтов																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Котельная ул. Комсомольская																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	участка (в аварийном режиме)																				
4,5,6	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	49,5	49,5	49,2	49	48,8	48,5	48,3	48	47,8	47,5	47,3	47,1	46,8	46,6	46,4	46,1	45,9	46,1	45,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	433,7	433,7	434,3	435	435,7	436,4	437	437,7	438,4	439	439,7	440,3	441	441,6	442,2	442,9	443,5	442,9	443,5
7	Котельная ул. Профессиональная																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8	8	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	17,8	17,8	18	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,4	19,5	19,4	19,5
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	повреждения участка (в аварийном режиме)																				
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	Котельная Орево																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2
11	Котельная Княжево																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
14	Котельная Жуковка																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
15	Котельная Целеево																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Котельная Парамово																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
17	Котельная Подосинки																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1
	Максимальная	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ая подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
18	Котельная Останкино																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	18,7	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20	20,2	20,3	20,4	20,5	20,4	20,5
19	Котельная Каменка																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,3	1,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
20	Котельная Метростроевская																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
21	Котельная Рогачево, ул. Мира																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
22	Котельная Рогачево, пл. Осипова																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
23	Котельная Александрово																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатации	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	онном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,5	6,6
24	Котельная Покровское																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
25	Котельная Ивлево																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
26	Котельная Рогачево-больница																				
	Максимум подпитки тепловой сети	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	в эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
27	Котельная Икша-Стройдеталь																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
28	Котельная ДРСУ-5																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
29	Котельная Икша ЯРГС																				
	Максимум подпитки	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой сети в эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
30	Котельная Белый Раст-2																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
31	Котельная Ермолино																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2	2	2	2
32	Котельная Костино																				
	Максимум	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5
33	Котельная Новое Гришино																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3
34	Котельная Раменье																				
35	Котельная Насадкино																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
36	Котельная Куликово																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	18,7	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20	20,2	20,3	20,4	20,5	20,4	20,5
37	Котельная Мельчевка																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
38	Котельная ПНИ п. Луговой																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	режиме)																				
39	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	8,2	8,2	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9	9	9	9
40	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3
41	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,5	6,6

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аварийном режиме)																				
42	Котельная Новосиньково																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8	8	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	72,1	72,1	72,3	72,4	72,5	72,6	72,7	72,8	72,9	73	73,2	73,3	73,4	73,5	73,6	73,7	73,8	73,7	73,8
43	Котельная Автополигон																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	21,2	21,2	21,1	21	20,9	20,8	20,7	20,6	20,5	20,4	20,3	20,2	20,1	20	19,9	19,8	19,7	19,8	19,7
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	45	45	45,3	45,6	45,8	46,1	46,4	46,7	47	47,3	47,5	47,8	48,1	48,4	48,7	48,9	49,2	48,9	49,2
44	Котельная Абрамцево (Бунятино)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	участка (в аварийном режиме)																				
45	Котельная Ольявидово																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9
46	Котельная Буденновец (Даниловское)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3
47	Котельная Рыбное																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	повреждения участка (в аварийном режиме)																				
48	Котельная Якуть																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,5
49	Котельная Ковригино																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
50	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
51	Котельная ул. Ленина г. Яхрома																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3
52	Котельная Подъячево																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	17,7	17,7	17,6	17,5	17,4	17,3	17,2	17,2	17,1	17	16,9	16,8	16,7	16,6	16,6	16,5	16,4	16,5	16,4
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	37,5	37,5	37,7	38	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,9	40,1	40,3	40,5	40,8	41	40,8	41
53	Котельная Семеновское																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Максимальная подпитка	тонн/ч	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6	6,5	6,6

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
54	Котельная Поповка																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3
55	Котельная п. ДЗФС, 23																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
56	Котельная № 17																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9	4,9	4,9	4,9
	Максимальная подпитка	тонн/ч	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2	12,3	12,2	12,3

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
57	Котельная р.п. Деденево, ш. Московское																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№№п/п	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ая подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная Горшково (Подмошье)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

6.5. Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.

Таблица 6.4. содержит информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения Дмитровского ГО. Балансы производительности ВПУ составлены относительно нормы утечки.

Таблица 6.4 Перспективные балансы производительности ВПУ.

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная ул. Космонавтов																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5
	Прирост объемов теплоносителя	м3	917	917	917	917	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,23	1,2	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(для открытых систем																				
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч																			
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
2	Котельная ул. Космонавтов																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5
	Прирост объемов теплоносителя	м3	917	917	917	917	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,23	1,2	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(для открытых систем																				
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
3	Котельная ул. Комсомольская																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5
	Прирост объемов теплоносителя	м3	917	917	917	917	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,23	1,2	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 целигорячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(для открытых систем																				
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч																			
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
4	Котельные Садовая 1																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Едини ца измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	4870	4870	4861	5110	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5159	5311	5311	5311	5311
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	146,8	90,7	62,5	34,3	34,1	34	33,8	33,6	33,5	33,3	33,1	33	32,8	32,6	32,5	32,3	32,1	32	31,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	34,83	34,65	34,48	34,31	34,13	33,96	33,79	33,62	33,46	33,29	33,12	32,96	32,79	32,63	32,46	32,3	32,14	31,98	31,82
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	112	56	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	212,9	131,4	90,6	49,7	49,5	49,2	49	48,8	48,5	48,3	48	47,8	47,5	47,3	47,1	46,8	46,6	46,4	46,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	429,2	431	432,3	433	433,7	434,3	435	435,7	436,4	437	437,7	438,4	439	439,7	440,3	441	441,6	442,2	442,9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	53,2	109,3	137,5	165,7	165,9	166	166,2	166,4	166,5	166,7	166,9	167	167,2	167,4	167,5	167,7	167,9	168	168,2
	Доля резерва	%	26,6	54,7	68,8	82,8	82,9	83	83,1	83,2	83,3	83,4	83,4	83,5	83,6	83,7	83,8	83,8	16,1	16	15,9
5	Котельная ул. Садовая 2																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	Объединенная зона Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																		
	Средневзвешенный срок	лет																			
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч																			
	производительность ВПУ																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Потери располагаемой	%																			
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч																			
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.																			
	Емкость баков	тыс. м³																			
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³																			
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч																			
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч																			
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч																			
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч																			
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме																				
		тонн/ч																			
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч																			
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч																			
	Доля резерва	%																			
6	Котельная ул. Советская																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч																			

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Средневзвешенный срок	лет																			
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч																			
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%																			
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	Объединенная зона Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																		
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.																			
	Емкость баков	тыс. м³																			
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³																			
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч																			
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч																			
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч																			
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч																			
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч																			
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч																			

	Наименование	Едини ца измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч																			
	Доля резерва	%																			
7	Котельная ул. Профессиональная																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	3545	3545	3533	3603	3662	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910	3910
	теплоносителя		0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	5,92	5,89	5,86	5,83	5,8	5,77	5,74	5,72	5,69	5,66	5,63	5,6	5,57	5,55	5,52	5,49	5,46	5,44	5,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				

	Наименование	Едини ца измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,6	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8	8	7,9	7,9	7,8
	Максимальная подпитка	тонн/ч	17,4	17,5	17,6	17,7	17,8	18	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,4
	тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3	19,3	19,4	19,4	19,4	19,5	19,5	19,5	19,5	19,6	19,6
	Доля резерва	%	76,3	76,4	76,6	76,7	76,8	76,9	77	77,1	77,2	77,4	77,5	77,6	77,7	77,8	77,9	78	21,9	21,7	21,6
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Прирост объемов теплоносителя		м³	414,9	414,9	414,9	414,9	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	1,02	1,02	1,01	1,01	1	1	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49,1	49,1	49,1
	Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	1,9	1,9	1,9
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов теплоносителя	м³	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,5	95,5	95,5	95,5	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,7	95,7	4,3	4,3	4,2
10	Котельная Орево																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м3	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,66	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,6	0,6
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	1,9	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,3	24,3	24,3	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
	Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,6	97,6	2,4	2,4	2,4
11	Котельная Горшково (Подмошье)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
	Доля резерва	%	90,4	90,5	90,5	90,6	90,6	90,7	90,7	90,8	90,8	90,9	90,9	91	91	91,1	91,1	91,1	8,8	8,8	8,7
12	Котельная Княжево																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

[illegible]

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
13	Котельная Орудьево-Лента																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
	Доля резерва	%	98,5	98,5	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	1,3	1,3	1,3
14	Котельная Орудьево, уч.2																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
15	Котельная Жуковка																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	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
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	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
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	21,3	21,3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сети, в т.ч.:																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	нормативные утечки	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
16	Котельная Целеево																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
17	Котельная Подосинки																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	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
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	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
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	303,9	303,9	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,81	0,8	0,8	0,8
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
18	Котельная Останкино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	304	304	281,8	281,8	281,8	281,8	281,8	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	390	390	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6	6	6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	6,22	6,19	6,16	6,13	6,1	6,06	6,03	6	5,97	5,94	5,91	5,89	5,86	5,83	5,8	5,77	5,74	5,71	5,68
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	9	9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	18,2	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20	20,2	20,3	20,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	19	19	19	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
19	Котельная Каменка																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,9	0,9	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
20	Котельная Метростроевская																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
21	Котельная Рогачево, ул. Мира																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	538,2	538,2	538,2	538,2	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
22	Котельная Рогачево, пл. Осипова																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сети, в т.ч.:																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	нормативные утечки	тонн/ч	0,5	0,5	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
23	Котельная Александрово																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя																				
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	2	2	2	2	2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,9	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6	6	6	6	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
24	Котельная Покровское																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели																				
	горячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(для открытых систем																				
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
25	Котельная Ивлево																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
26	Котельная Рогачево-больница																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0,5	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
27	Котельная Икша-Стройдеталь																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
28	Котельная ДРСУ-5																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
29	Котельная Икша ЯРГС																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
30	Котельная Белый Раст-2																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Едини ца измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	мз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
31	Котельная Ермолино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,6	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
32	Котельная Костино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
33	Котельная Новое Гришино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
34	Котельная Раменья																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная Насадкино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Располагаемая	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
36	Котельная Куликово																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6	6	6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,22	6,19	6,16	6,13	6,1	6,06	6,03	6	5,97	5,94	5,91	5,89	5,86	5,83	5,8	5,77	5,74	5,71	5,68
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	9	9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	18,2	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20	20,2	20,3	20,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	19	19	19	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
37	Котельная Мельчевка																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
38	Котельная ПНИ п. Луговой																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	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
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	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
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,8	0,8	0,8
	теплоносителя																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
39	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	2,74	2,72	2,71	2,7	2,68	2,67	2,66	2,64	2,63	2,62	2,6	2,59	2,58	2,56	2,55	2,54	2,53	2,51	2,5
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	4	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	8	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
40	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
41	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	2	2	2	2	2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,9	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6	6	6	6	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
42	Котельная Новосиньково																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	24,4	15,1	10,5	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,92	5,89	5,86	5,83	5,8	5,77	5,74	5,72	5,69	5,66	5,63	5,6	5,57	5,55	5,52	5,49	5,46	5,44	5,41
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	18,5	9,3	4,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	35,4	22	15,2	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8	8	8	7,9	7,9	7,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аварийном режиме)	тонн/ч	71,4	71,7	71,9	72	72,1	72,3	72,4	72,5	72,6	72,7	72,8	72,9	73	73,2	73,3	73,4	73,5	73,6	73,7
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	50,6	59,9	64,5	69,2	69,2	69,2	69,3	69,3	69,3	69,3	69,4	69,4	69,4	69,5	69,5	69,5	69,5	69,6	69,6
	Доля резерва	%	67,4	79,8	86	92,2	92,3	92,3	92,3	92,4	92,4	92,5	92,5	92,5	92,6	92,6	92,6	92,7	7,3	7,2	7,2
43	Котельная Автополигон																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	14,9	14,9	14,8	14,7	14,6	14,6	14,5	14,4	14,3	14,3	14,2	14,1	14,1	14	13,9	13,8	13,8	13,7	13,6
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	14,93	14,85	14,78	14,7	14,63	14,56	14,48	14,41	14,34	14,27	14,2	14,12	14,05	13,98	13,91	13,84	13,77	13,71	13,64
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Едини ца измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	21,6	21,5	21,4	21,3	21,2	21,1	21	20,9	20,8	20,7	20,6	20,5	20,4	20,3	20,2	20,1	20	19,9	19,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	43,8	44,1	44,4	44,7	45	45,3	45,6	45,8	46,1	46,4	46,7	47	47,3	47,5	47,8	48,1	48,4	48,7	48,9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,1	45,1	45,2	45,3	45,4	45,4	45,5	45,6	45,7	45,7	45,8	45,9	45,9	46	46,1	46,2	46,2	46,3	46,4
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
44	Котельная Абрамцево (Бунятино)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
45	Котельная Ольявидово																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	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
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	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
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,8	0,8	0,8

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
46	Котельная Буденновца (Даниловское)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
47	Котельная Рыбное																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
48	Котельная Якость																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
49	Котельная Ковригино																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Располагаемая	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
50	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
51	Котельная ул. Ленина г. Яхромы																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
52	Котельная Подъячево																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12,4	12,4	12,3	12,3	12,2	12,1	12,1	12	11,9	11,9	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,5	11,5	11,4	11,4
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	12,44	12,38	12,31	12,25	12,19	12,13	12,07	12,01	11,95	11,89	11,83	11,77	11,71	11,65	11,59	11,54	11,48	11,42	11,36
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем)																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	18	17,9	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,4	17,3	17,2	17,2	17,1	17	16,9	16,8	16,7	16,6	16,6	16,5
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	36,5	36,7	37	37,2	37,5	37,7	38	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,9	40,1	40,3	40,5	40,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	37,6	37,6	37,7	37,7	37,8	37,9	37,9	38	38,1	38,1	38,2	38,2	38,3	38,3	38,4	38,5	38,5	38,6	38,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
53	Котельная Семеновское																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2	2	2	2	2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8
	нормативные утечки	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,9	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82
	теплоносителя																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6	6	6	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6	6	6	6	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
54	Котельная Поповка																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	нормативные утечки	тонн/ч	1	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме																				
		тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,9	2,9	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
55	Котельная п. ДЗФС, 23																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
57	Котельная ООО «Катуар-Инвест»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Располагаемая	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
58	Котельная ООО «Апраксин Центр»																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	2,49	2,48	2,46	2,45	2,44	2,43	2,41	2,4	2,39	2,38	2,37	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31	2,3	2,28	2,27
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	7,3	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8	8	8,1	8,1	8,2

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
59	Котельная АО «Гамма»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
60	Котельная №1																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Приrost объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0,5	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Максимальная подпитка	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
61	Котельная №2																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Емкость баков	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
62	Котельная Промышленная																				
	Производительность ВПУ	тонн/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
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/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
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя																				
	Емкость баков																				
	аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,6	0,6	0,6	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
63	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тепловых сетей на цели																				
	горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)																				
	Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	аварийном режиме)																				
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
64	Котельная ООО «Легион»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой																				
	сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
65	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
66	Котельная ООО «Парк «Яхрома»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
67	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых																				

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
73	Котельная завода № 1 («старая»)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,68

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
74	Котельная завода № 2 («новая»)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,6	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,5	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5	5	5	5	4,9
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12	12	12,1	12,2	12,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	мз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,82	0,82	0,81	0,81	0,8	0,8	0,8	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,77	0,77	0,77	0,76	0,76	0,75	0,75
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой																				
	сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Максимальная подпитка																				
	тепловой сети в период																				
	повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/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
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая	тонн/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	1	1	1	1	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,9	0,9	0,9	0,89	0,89
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ																				
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
72	Котельная ООО «СКС»																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4,1	4,1
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	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	0,06	0,06
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	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	0,06	0,06
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прирост объемов																				
	теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме																				
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
	Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Располагаемая	тонн/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
	производительность ВПУ																				
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	3	3	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	3	2,98	2,97	2,96	2,94	2,93	2,91	2,9	2,88	2,87	2,85	2,84	2,82	2,81	2,8	2,78	2,77	2,75	2,74
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения																				
	(для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в																				
	эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4	4	4	4
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	8,8	8,9	8,9	9	9	9,1	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7
79	Котельная Горки																				
	Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	службы																				
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производительности																				
	Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Количество баков-аккумуляторов																				
	теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Емкость баков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	аккумуляторов																				
	Прирост объемов	мз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	Всего подпитка тепловой	тонн/ч	12,4	12,4	12,3	12,3	12,2	12,1	12,1	12	11,9	11,9	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,5	11,5	11,4	11,4
	сети, в т.ч.:																				
	нормативные утечки	тонн/ч	12,44	12,38	12,31	12,25	12,19	12,13	12,07	12,01	11,95	11,89	11,83	11,77	11,71	11,65	11,59	11,54	11,48	11,42	11,36
	теплоносителя																				
	сверхнормативные утечки	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	теплоносителя																				
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем																				
	теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки																				
	тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	18	17,9	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,4	17,3	17,2	17,2	17,1	17	16,9	16,8	16,7	16,6	16,6	16,5
	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в																				
	аварийном режиме)	тонн/ч	36,5	36,7	37	37,2	37,5	37,7	38	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,9	40,1	40,3	40,5	40,8
	Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	37,6	37,6	37,7	37,7	37,8	37,9	37,9	38	38,1	38,1	38,2	38,2	38,3	38,3	38,4	38,5	38,5	38,6	38,6
	Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23	22,8	22,7

6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не зафиксировано.

7. Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения.

В пределах Дмитровского городского округа индивидуальное, в том числе поквартирное теплоснабжение предусматривается только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями с плотностью тепловой нагрузки менее 0,01 Гкал/га. Для всех прочих зон застройки предусматривается централизованное теплоснабжение.

7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Новая модель рынка мощности предусматривает проведение долгосрочных конкурентных отборов мощности (далее — КОМ) не на следующий год, как было раньше, а на год, наступающий через 3 календарных года после года проведения КОМ.

Решение об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется на оптовом рынке в вынужденном режиме в течение какого-либо года, в соответствии с новой моделью рынка мощности, должно быть принято до проведения конкурентного отбора мощности на этот год.

В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (пункт 109), определяются следующие сроки принятия решения: в 2015 году решения по отнесению к вынужденным на 2016, 2017, 2018 и/или 2019 год — не позднее 15 октября; в 2016 и последующие годы решение по отнесению к вынужденным на год $X+4$ (в 2016 на 2020, в 2017 на 2021 и так далее) — не позднее, чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности. Исключением из описанного принципа определения до КОМ генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, могут стать только генерирующие объекты, мощность которых не была отобрана на КОМ, собственник которых после проведения КОМ заявил о намерении вывести их из эксплуатации, и при этом Минэнерго России было выдвинуто требование об отсрочке такого вывода в связи с угрозой наступления дефицита электроснабжения. В этом случае мощность таких объектов поставляется в вынужденном режиме до окончания срока, на который было выставлено требование об отсрочке их вывода из эксплуатации.

В Дмитровском городском округе генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях надежного теплоснабжения населения на сегодняшний день нет.

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

- индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- социально–административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- любых объектов при отсутствии экономической целесообразности подключения к централизованной системе теплоснабжения;
- инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления (при условии согласования с газоснабжающей организацией).

Системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) характеризуются сочетанием трех основных звеньев: теплоисточников, тепловых сетей и местных систем теплоиспользования (теплопотребления) отдельных зданий или сооружений. Наличие трех основных звеньев определяет возможность организации централизованного теплоснабжения.

Непременное условие существования и развития систем централизованного теплоснабжения – высокая плотность тепловой нагрузки.

Отсутствие одного из звеньев, отвечающего за транспорт теплоносителя – тепловые сети, определяет условия создания индивидуального теплоснабжения. При этом генерация тепла и системы теплопотребления располагается в непосредственной близости друг от друга, а тепловые сети имеют минимальную длину.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

Случаев применения поквартирного отопления для нужд отопления в многоквартирных домах в Дмитровском городском округе не наблюдается.

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

На основании Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1221 "Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных и муниципальных нужд" с изменениями в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 декабря 2014 г. N 1304 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1221" при реконструкции и (или) строительстве новых теплоисточников тепловой мощностью свыше 5,0 Гкал/ч надлежит применять совмещенное производство как тепловой, так и электрической электроэнергии.

В Дмитровском городском округе строительство новых источников тепла с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

В Дмитровском городском округе действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на момент актуализации схемы теплоснабжения не существует.

7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

В Дмитровском городском округе предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предполагается.

7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Реконструкция существующих источников тепла предусматривается, во-первых, с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения перспективных потребителей (расширение зоны действия источника) или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей.

Необходимость расширения зоны действия действующих источников тепловой энергии, обусловлена планами строительства новых жилых и социально-административных зданий в границах Богородского городского округа, согласно материалам генерального плана.

Для рассматриваемого варианта развития системы теплоснабжения Богородского городского округа предусматривается строительство новых источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный срок.

Реконструкция прочих котельных по причине увеличения их зоны действия, путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии, не планируется и является не целесообразным ввиду значительной удаленности рассматриваемых в схеме теплоснабжения источников тепла и принадлежности разным хозяйствующим организациям.

7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Совместная работа блоков когенерации и котельной, на территории которой установлены указанные блоки, подразумевает обоснованный график работы и распределение нагрузок между ними. В этом случае когенерационная установка работает по графику электрической нагрузки, а котельная – в пиковом режиме. Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

В настоящее время источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Дмитровского городского округа отсутствуют.

7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В Дмитровского городского округа источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не существует. Предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии нет.

7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

В Дмитровского городского округа вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не планируется.

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа-малоэтажными жилыми зданиями.

Индивидуальное теплоснабжение (поквартирное отопление) предусматривается в зонах застройки Дмитровского городского округа малоэтажными жилыми зданиями с плотностью тепловой нагрузки ниже 0,01 Гкал/га. К указанным зонам относятся:

- существующая индивидуальная застройка, не подключённая к системе централизованного теплоснабжения в историческом центре города.
- перспективная индивидуальная застройка в пределах планировочных районов.

Целесообразность организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки Дмитровском городском округе малоэтажными жилыми домами обусловлена следующими факторами:

- значительными капитальными затратами на строительство тепловых сетей в зонах с низкой плотностью тепловой нагрузки;
- большими тепловыми потерями ввиду высокой протяжённости и малых диаметров тепловых сетей в данных зонах;
- существенным изменением теплопотребления застройки с течением времени ввиду обновления жилого фонда.

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа.

Перспективные балансы тепловой мощности в каждой из систем теплоснабжения тепловых источников Дмитровского городского округа приведены в книге 4 «Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа» и в таблице 7.3.

Таблица 7.1 Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	Установленная мощность	13,44	13,44	13,44	17,31	17,31	17,31	17,31	17,31
		Располагаемая мощность	8,508	8,508	8,508	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37
		Собственные нужды	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
		Тепловая мощность «нетто»	8,319	8,319	8,319	8,311	8,311	8,311	8,311	8,311
		Потери в тепловой сети	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,376	9,376	9,376	9,377	9,377	9,377	9,377	9,377
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-1,567	-1,567	-1,567	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189
		Собственные нужды	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
		Тепловая мощность «нетто»	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	Установленная мощность	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
		Располагаемая мощность	15,0	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
		Собственные нужды	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
		Тепловая мощность «нетто»	14,784	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284	15,284
		Потери в тепловой сети	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482	13,482
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,298	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
4-6	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", «Садовая 2», ул. Смоленская	Установленная мощность	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25	97,25
		Располагаемая мощность	85,31	85,31	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58	94,58
		Собственные нужды	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
		Тепловая мощность «нетто»	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859	83,859
		Потери в тепловой сети	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка	75,38	75,38	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354	77,354
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,089	0,089	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385	7,385
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	Установленная мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Располагаемая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	65,25	65,25
		Собственные нужды	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	0,65	0,65
		Тепловая мощность «нетто»	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	8,837	64,60	64,60
		Потери в тепловой сети	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
		Присоединенная тепловая нагрузка	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	53,531	55,570	55,570
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	3,728	3,728
8	Котельная с. Внуково РТС	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	21,120	21,120	21,120	21,120	21,120
		Располагаемая мощность	11,013	11,013	11,013	17,913	17,913	17,913	17,913	17,913
		Собственные нужды	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Тепловая мощность «нетто»	10,583	10,583	10,583	17,483	17,483	17,483	17,483	17,483
		Потери в тепловой сети	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,452	7,734	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,131	0,849	-1,245	5,655	5,655	5,655	5,655	5,655
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская	Установленная мощность	2,7	2,700	2,700	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
		Располагаемая мощность	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,928	0,928	0,928	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
		Потери в тепловой сети	0,180	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,092	-0,075	-0,075	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
10	Котельная Орево	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	15,140	15,140	15,140	15,140	15,140
		Располагаемая мощность	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	6,631	6,631	6,631	13,071	13,071	13,071	13,071	13,071
		Потери в тепловой сети	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318	5,318
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,453	0,453	0,453	6,893	6,893	6,893	6,893	6,893
11	Котельная Княжево	Установленная мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Располагаемая мощность	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	Установленная мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Располагаемая мощность	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
		Потери в тепловой сети	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	Установленная мощность	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
		Располагаемая мощность	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
		Собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Тепловая мощность «нетто»	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		Потери в тепловой сети	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Котельная Жуковка	Установленная мощность	0,769	0,769	0,769	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
		Располагаемая мощность	0,769	0,769	0,769	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
		Собственные нужды	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Тепловая мощность «нетто»	0,754	0,754	0,754	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,603	0,603	0,603	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,061	0,061	0,061	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
15	Котельная Целеево	Установленная мощность	3,600	3,600	3,600	4,915	4,915	4,915	4,915	4,915
		Располагаемая мощность	3,600	3,600	3,600	4,734	4,734	4,734	4,734	4,734
		Собственные нужды	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
		Тепловая мощность «нетто»	3,328	3,328	3,328	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462
		Потери в тепловой сети	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,844	0,844	2,305	2,323	2,323	2,323	2,323	2,323
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,954	1,954	0,493	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
16	Котельная Парамово	Установленная мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Располагаемая мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
		Потери в тепловой сети	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
17	Котельная Подосинки	Установленная мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Тепловая мощность «нетто»	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094	5,094
		Потери в тепловой сети	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
18	Котельная Останкино	Установленная мощность	14,22	14,22	14,220	14,220	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	10,334	10,334	10,334	10,334	9,300	9,300	9,300	9,300
		Собственные нужды	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Тепловая мощность «нетто»	10,334	10,334	10,234	10,234	9,200	9,200	9,200	9,200

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	1,54	1,54	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,689	4,689	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,105	4,105	2,717	2,717	1,683	1,683	1,683	1,683
19	Котельная Каменка	Установленная мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
		Располагаемая мощность	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
		Собственные нужды	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Тепловая мощность «нетто»	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381	2,381
		Потери в тепловой сети	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	Установленная мощность	1,200	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Располагаемая мощность	0,796	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
		Собственные нужды	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Тепловая мощность «нетто»	0,753	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,609	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	Установленная мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Располагаемая мощность	24,000	24,000	24,000	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	23,740	23,740	23,740	9,768	9,768	9,768	9,768	9,768
		Потери в тепловой сети	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,59	5,59	5,59	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	16,29	16,29	16,29	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	Установленная мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	0,930	0,930	0,930	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,920	0,920	0,920	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,192	0,192	0,192	0,192	0,194	0,194	0,194	0,194
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,688	0,688	0,688	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
23	Котельная Александрово	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Располагаемая мощность	1,290	1,290	1,290	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
		Собственные нужды	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Тепловая мощность «нетто»	1,268	1,268	1,268	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
		Потери в тепловой сети	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,858	0,858	0,858	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
24	Котельная Покровское	Установленная мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Располагаемая мощность	0,860	0,860	0,860	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
		Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Тепловая мощность «нетто»	0,839	0,839	0,839	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
		Потери в тепловой сети	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,287	0,287	0,287	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
25	Котельная Ивлево	Установленная мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Располагаемая мощность	0,630	0,630	0,630	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	0,620	0,620	0,620	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,388	0,388	0,388	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	Установленная мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Располагаемая мощность	0,690	0,690	0,690	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Собственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Тепловая мощность «нетто»	0,681	0,681	0,681	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,393	0,393	0,393	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	25,050
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	25,050
		Собственные нужды	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Тепловая мощность «нетто»	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	10,690	24,790
		Потери в тепловой сети	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	10,69
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	2,648	11,670
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	Установленная мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Располагаемая мощность	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
		Потери в тепловой сети	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	Установленная мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Располагаемая мощность	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
		Потери в тепловой сети	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	Установленная мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
31	Котельная Ермолино	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	20,150	20,150
		Располагаемая мощность	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	10,950	16,880	16,880
		Собственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Тепловая мощность «нетто»	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610	16,540	16,540
		Потери в тепловой сети	1,370	2,370	3,370	4,370	5,370	6,370	7,370	8,370
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,813	5,350	2,890	2,933	2,933	2,933	2,933	2,993
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,427	2,890	4,350	3,307	2,307	1,307	6,237	5,177
32	Котельная Костино	Установленная мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Располагаемая мощность	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
33	Котельная Новое Гришино	Установленная мощность	8,700	8,700	8,700	8,700	8,700	7,400	7,400	7,400
		Располагаемая мощность	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	7,400	7,400	7,400
		Собственные нужды	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Тепловая мощность «нетто»	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	7,170	7,170	7,170
		Потери в тепловой сети	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,503	3,503	3,503
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	2,527	2,527	2,527
34	Котельная Раменье	Установленная мощность	1,260	Котельная не эксплуатируется тепловая нагрузка переподключена на децентрализованные источники тепловой энергии						
		Располагаемая мощность	1,260							
		Собственные нужды	0,01							
		Тепловая мощность «нетто»	1,250							

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,06							
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,052							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,138							
35	Котельная Насадкино	Установленная мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Потери в тепловой сети	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
36	Котельная Куликово	Установленная мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Располагаемая мощность	3,000	3,000	3,000	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
		Собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Тепловая мощность «нетто»	2,800	2,800	2,800	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
		Потери в тепловой сети	0,360	0,360	0,360	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	-0,66	-0,66	-0,66	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
37	Котельная Мельчевка	Установленная мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Располагаемая мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
		Собственные нужды	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Тепловая мощность «нетто»	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
		Потери в тепловой сети	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
38	Котельная п. Луговой	Установленная мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Располагаемая мощность	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546	9,546
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877	4,877
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Располагаемая мощность	18,000	18,000	18,000	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Тепловая мощность «нетто»	17,780	17,780	17,780	10,610	10,610	10,610	10,610	10,610
		Потери в тепловой сети	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
		Присоединенная тепловая нагрузка	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071	6,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	9,679	9,679	9,679	2,509	2,509	2,509	2,509	2,509
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	Установленная мощность	5,800	5,800	5,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
		Располагаемая мощность	4,800	4,800	4,800	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
		Собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Тепловая мощность «нетто»	4,680	4,680	4,680	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712	3,712
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,438	0,438	0,438	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	Установленная мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	1,315	1,315
		Располагаемая мощность	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,315	1,315
		Собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Тепловая мощность «нетто»	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,275	1,275
		Потери в тепловой сети	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,203	0,203
42	Котельная Новосиньково	Установленная мощность	23,700	23,700	23,700	23,700	23,700	19,776	19,776	19,776
		Располагаемая мощность	23,500	23,500	23,500	23,500	23,500	19,776	19,776	19,776
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	22,180	22,180	22,180	22,180	22,180	18,456	18,456	18,456

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	3,330	3,330	3,330	3,330	3,330	3,000	3,000	3,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958	13,958
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	1,498	1,498	1,498
43	Котельная Автополигон	Установленная мощность	74,220	74,220	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050	85,050
		Располагаемая мощность	72,000	72,000	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830	82,830
		Собственные нужды	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Тепловая мощность «нетто»	70,680	70,680	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510	81,510
		Потери в тепловой сети	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
		Присоединенная тепловая нагрузка	22,088	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,592	22,647
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	41,952	41,448	52,278	52,278	52,278	52,278	52,278	52,223
44	Котельная Абрамцево	Установленная мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Располагаемая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370	6,370
		Потери в тепловой сети	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
45	Котельная Олявидово	Установленная мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Располагаемая мощность	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250
		Потери в тепловой сети	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
46	Котельная Буденновец	Установленная мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Располагаемая мощность	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
47	Котельная Рыбное	Установленная мощность	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220	14,220
		Располагаемая мощность	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026	9,026
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966	8,966
		Потери в тепловой сети	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460	5,460
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
48	Котельная Якоть	Установленная мощность	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
		Располагаемая мощность	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
		Собственные нужды	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Тепловая мощность «нетто»	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
49	Котельная Ковригино	Установленная мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	1,400	1,400	1,400	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	1,390	1,390	1,390	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
		Потери в тепловой сети	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,707	0,707	0,707	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	Установленная мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Располагаемая мощность	7,160	7,160	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330	34,330
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310	34,310

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Потери в тепловой сети	0,920	1,920	2,920	3,920	4,920	5,920	6,920	7,920
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,992	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	11,608
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,228	0,742	26,912	25,912	24,912	23,912	22,912	14,782
51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина	Установленная мощность	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900	44,900
		Располагаемая мощность	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	44,650	72,070	72,070
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	44,560	71,980	71,980
		Потери в тепловой сети	5,360	6,360	7,360	8,360	9,360	10,360	11,360	12,360
		Присоединенная тепловая нагрузка	25,874	32,476	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	36,989
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,326	5,724	4,585	3,585	2,585	1,585	28,005	22,631
52	Котельная Подъячево	Установленная мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Располагаемая мощность	3,440	3,440	3,440	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
		Собственные нужды	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
		Тепловая мощность «нетто»	2,530	2,530	2,530	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
		Потери в тепловой сети	0,270	0,270	0,270	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,623	0,623	0,623	3,055	3,055	3,055	3,055	3,055
53	Котельная Семеновское	Установленная мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Располагаемая мощность	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118
		Потери в тепловой сети	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663	1,663
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
54	Котельная Поповка	Установленная мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Располагаемая мощность	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Тепловая мощность «нетто»	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
		Потери в тепловой сети	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	Установленная мощность	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
		Располагаемая мощность	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
		Собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Тепловая мощность «нетто»	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	Установленная мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070
		Собственные нужды	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Тепловая мощность «нетто»	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039	8,039
		Потери в тепловой сети	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
		Присоединенная тепловая нагрузка	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,098	5,637
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,272
57	Котельная рп Деденево, ш. Московское	Установленная мощность	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300
		Располагаемая мощность	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860
		Собственные нужды	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Тепловая мощность «нетто»	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680
		Потери в тепловой сети	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,012	4,611	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141	6,141
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	2,458	1,859	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
58	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	Установленная мощность	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
		Располагаемая мощность	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Собственные нужды	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
		Тепловая мощность «нетто»	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580	12,580
		Потери в тепловой сети	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,673	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906	6,906
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	8,657	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424	5,424
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	Установленная мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Располагаемая мощность	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340	5,340
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
		Потери в тепловой сети	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082	2,082
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	Установленная мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Располагаемая мощность	2,800	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130	4,130
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	2,750	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
		Потери в тепловой сети	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,720	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946	3,946
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	2,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
61	Котельная Горшково	Установленная мощность	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
		Располагаемая мощность	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043	10,043
		Собственные нужды	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
		Тепловая мощность «нетто»	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849	9,849
		Потери в тепловой сети	1,260	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
		Присоединенная тепловая нагрузка	4,464	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505	8,660
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	4,125	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	0,009
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Установленная мощность	13	13	13	13	13	13	13	13

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
		Собственные нужды	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Тепловая мощность «нетто»	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730	8,730
		Потери в тепловой сети	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,185	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	8,101
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	6,195	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	0,279
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	Установленная мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Располагаемая мощность	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Тепловая мощность «нетто»	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
64	Котельная АО «Гамма»	Установленная мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Установленная мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Располагаемая мощность	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
		Собственные нужды	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Тепловая мощность «нетто»	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977
		Потери в тепловой сети	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
66	Котельная ООО «Легион»	Установленная мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
		Собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Тепловая мощность «нетто»	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
		Потери в тепловой сети	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	Установленная мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Располагаемая мощность	27	27	27	27	27	27	27	27
		Собственные нужды	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		Тепловая мощность «нетто»	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
		Потери в тепловой сети	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800	20,800
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Установленная мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Располагаемая мощность	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		Собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Тепловая мощность «нетто»	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
		Потери в тепловой сети	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Установленная мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Располагаемая мощность	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630	20,630
		Потери в тепловой сети	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230	7,230
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320	13,320
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО	Установленная мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	ТЭП)	Располагаемая мощность	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869	7,869
		Собственные нужды	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Тепловая мощность «нетто»	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779	7,779
		Потери в тепловой сети	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Присоединенная тепловая нагрузка	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	Установленная мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Располагаемая мощность	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Собственные нужды	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Тепловая мощность «нетто»	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280	19,280
		Потери в тепловой сети	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880	8,880
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350	10,350
72	Котельная ООО «КСК»	Установленная мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Располагаемая мощность	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая мощность «нетто»	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200	20,200
		Потери в тепловой сети	0,01	1,01	2,01	3,01	4,01	5,01	6,01	7,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,670	7,670	7,670	7,825	7,825	7,825	7,825	9,208
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	12,520	11,520	10,520	9,365	8,365	7,365	6,365	3,982
73	Котельная завода № 1 («старая»)	Установленная мощность	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96
		Располагаемая мощность	16	16	16	16	16	16	16	16
		Собственные нужды	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Тепловая мощность «нетто»	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700	15,700
		Потери в тепловой сети	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720	7,720
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
74	Котельная завода № 2 («новая»)	Установленная мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Тепловая мощность «нетто»	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
		Потери в тепловой сети	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Присоединенная тепловая нагрузка	1,300	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	5,190	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108	5,108
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Установленная мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Располагаемая мощность	12	12	12	12	12	12	12	12
		Собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Тепловая мощность «нетто»	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990	11,990
		Потери в тепловой сети	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
		Присоединенная тепловая нагрузка	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921
76	Котельная Дядьково № 83	Установленная мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая мощность	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Собственные нужды	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Тепловая мощность «нетто»	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690	7,690
		Потери в тепловой сети	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680	7,680
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Установленная мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Собственные нужды	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Тепловая мощность «нетто»	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660	4,660
		Потери в тепловой сети	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
78	Котельная (новая) ГБУЗ города	Установленная мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	Располагаемая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Собственные нужды	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Тепловая мощность «нетто»	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
		Потери в тепловой сети	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
79	Котельная Горки	Установленная мощность	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45
		Располагаемая мощность	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
		Собственные нужды	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Тепловая мощность «нетто»	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730	44,730
		Потери в тепловой сети	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Присоединенная тепловая нагрузка	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840	9,840
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650	34,650
80	Новая БМК № 80 с. Озерцкое	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	10,83	57,26
		Собственные нужды		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,106	0,543
		Тепловая мощность «нетто»		2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	10,558	54,329
		Потери в тепловой сети		0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,308	1,582
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	10,25	52,747
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,167	2,387
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	Установленная мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Располагаемая мощность		0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Собственные нужды		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Тепловая мощность «нетто»		0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
		Потери в тепловой сети		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	Установленная мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность		3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
		Собственные нужды		0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,027
		Тепловая мощность «нетто»		2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,740
		Потери в тепловой сети		0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,080
		Присоединенная тепловая нагрузка		2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,66
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника		1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,103
83	Новая БМК № 83 д. Курово	Установленная мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Располагаемая мощность			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Собственные нужды			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Тепловая мощность «нетто»			1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
		Потери в тепловой сети			0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника			0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	Установленная мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Располагаемая мощность			8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Собственные нужды			0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,073
		Тепловая мощность «нетто»			7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,339
		Потери в тепловой сети			0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,214
		Присоединенная тепловая нагрузка			6,909	6,909	6,909	6,909	6,909	7,125
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника			1,413	1,413	1,413	1,413	1,413	1,188
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	Установленная мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Располагаемая мощность		2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		Собственные нужды		0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,015
		Тепловая мощность «нетто»		0,898	0,898	1,103	1,103	1,103	1,103	1,513
		Потери в тепловой сети		0,026	0,026	0,032	0,032	0,032	0,032	0,044
		Присоединенная тепловая нагрузка		0,872	0,872	1,071	1,071	1,071	1,071	1,469
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника		1,663	1,663	1,456	1,456	1,456	1,456	1,042
86	Новая БМК № 86 с. Костино	Установленная мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Собственные нужды		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,019
		Тепловая мощность «нетто»		1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,929
		Потери в тепловой сети		0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,056
		Присоединенная тепловая нагрузка		1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,873
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	0,632
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	Установленная мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Располагаемая мощность				2,58	2,58	2,58	2,58	10,31
		Собственные нужды				0,014	0,014	0,014	0,014	0,088
		Тепловая мощность «нетто»				1,351	1,351	1,351	1,351	8,753
		Потери в тепловой сети				0,039	0,039	0,039	0,039	0,255
		Присоединенная тепловая нагрузка				1,312	1,312	1,312	1,312	8,498
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника				1,215	1,215	1,215	1,215	1,470
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	Установленная мощность								0,343
		Располагаемая мощность								0,343
		Собственные нужды								0,003
		Тепловая мощность «нетто»								0,268
		Потери в тепловой сети								0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,26
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,073
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	Установленная мощность								8,598

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность								8,598
		Собственные нужды								0,057
		Тепловая мощность «нетто»								5,717
		Потери в тепловой сети								0,167
		Присоединенная тепловая нагрузка								5,55
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								3,157
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	Установленная мощность								6,87
		Располагаемая мощность								6,87
		Собственные нужды								0,047
		Тепловая мощность «нетто»								4,718
		Потери в тепловой сети								0,137
		Присоединенная тепловая нагрузка								4,581
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								2,104
93	Новая БМК № 93 д. Никольское	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,028
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,027
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,014
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	Установленная мощность								3,43

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
		Располагаемая мощность								3,43
		Собственные нужды								0,030
		Тепловая мощность «нетто»								3,006
		Потери в тепловой сети								0,088
		Присоединенная тепловая нагрузка								2,918
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,394
96	Новая БМК № 96 д. Степаново	Установленная мощность								0,042
		Располагаемая мощность								0,042
		Собственные нужды								0,000
		Тепловая мощность «нетто»								0,023
		Потери в тепловой сети								0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,022
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,019
97	Новая БМК №97 д. Чеприно	Установленная мощность								0,085
		Располагаемая мощность								0,085
		Собственные нужды								0,001
		Тепловая мощность «нетто»								0,056
		Потери в тепловой сети								0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка								0,054
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника								0,029
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	Установленная мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Собственные нужды		0,035	0,062	0,062	0,062	0,062	0,076	0,076
		Тепловая мощность «нетто»		3,453	6,196	6,196	6,196	6,196	7,618	7,618
		Потери в тепловой сети		0,101	0,180	0,180	0,180	0,180	0,222	0,222
		Присоединенная тепловая нагрузка		3,352	6,016	6,016	6,016	6,016	7,396	7,396
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		5,113	2,342	2,342	2,342	2,342	0,906	0,906

№ п/п	Источник тепловой энергии	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная 169	Установленная мощность			10	10	10	10	10	10
		Располагаемая мощность			10	10	10	10	10	10
		Собственные нужды			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Тепловая мощность «нетто»			9,900	9,900	9,900	9,900	9,900	9,900
		Потери в тепловой сети			0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка			0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника			9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022

7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

На территории Дмитровского городского округа отсутствуют возобновляемые источники энергии, а также не предполагается применение местных видов топлива.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.

В соответствии с решениями, принятыми при разработке схемы теплоснабжения до 2040 года, не предусматривается переключения тепловой нагрузки потребителей жилищно-коммунального и культурно-бытового секторов на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных. Не предусматривается также переключение потребителей промышленного сектора, получающих тепловую энергию от собственных источников, на другие источники централизованного теплоснабжения городского округа.

Теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территориях промышленных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных. В перспективе эта схема теплоснабжения в производственных зонах сохраняется.

Генеральным планом предусматривается обеспечение нужд теплоснабжения планируемых объектов капитального строительства производственного, производственно-складского, коммунально-складского, коммунально-бытового, хозяйственного назначения от собственных источников тепловой энергии размещаемых на территории самих объектов. В качестве основного топлива на данных перспективных источниках тепла будет использоваться природный газ.

В зависимости от вида развиваемого производства инвестором и его размещения дефицит тепловой энергии перспективных потребителей будет уточняться, что повлияет на количество и мощность источника тепла.

Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно генеральному плану представлен в таблице 7.4.

Таблица 7.2 Прогноз приростов в зонах производственного назначения Дмитровского городского округа согласно генерального плана

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0011001:21	ООО "Оптимум-Инвест"	г.п. Икша	20	АИТ № 109						
50:04:0070208:57	ООО "Логистический парк "Ермолино"	д. Кузьево.	280				АИТ № 187			
50:04:0070401:219	ИндПарк (частный) "Северные Врата"	с. Белый Раст	1000				АИТ № 189			
50:04:0080501:258	ООО "Экспо-Парк"	с. Рогачево, уч-к 189	885	АИТ № 110						
50:04:0000000:90921	ООО "Дмитровский металлоцентр"	п. Некрасовский, мкр. Строителей	1000	АИТ № 111						
50:04:0010502	Реабилитационный центр, ул. Подъячего	г. Дмитров	1000							АИТ № 196
50:04:0010608	Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	г. Дмитров	40000							АИТ № 201
50:04:0010608	Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	г. Дмитров	4000	АИТ № 112						
50:04:0010608	Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	г. Дмитров	7000	АИТ № 113						
50:04:0010904	Торговый центр, ул. Профессиональная	г. Дмитров	7000	АИТ № 101						
50:04:0010904	Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	12000	АИТ № 103						
50:04:0011001	Северная промзона (Орудьевское шоссе)	г. Дмитров	225000	АИТ № 107						
50:04:0011004	Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	г. Дмитров	30000	АИТ № 105						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0011004	ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	г. Дмитров	500000	АИТ № 108						
50:04:0011101	Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	г. Дмитров	10000							АИТ № 198
50:04:0011102	Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	г. Дмитров	28000							АИТ № 200
50:04:0011102	Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	г. Дмитров	5000	АИТ № 99						
50:04:0011102	Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	г. Дмитров	6000	АИТ № 100						
50:04:0011103	Центр восстановительной медицины (район Заречье)	г. Дмитров	20000	АИТ № 104						
50:04:0011106	Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аква-парк с океанариумом, яхт-клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	г. Дмитров	20000							АИТ № 199
50:04:0011205	Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	г. Дмитров	5000							АИТ № 197
50:04:0011301	Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	г. Дмитров	10000	АИТ № 102						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0011301	Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	г. Дмитров	60000	АИТ № 106						
50:04:0020101	Спортивно-оздоровительное назначение (стадион, ФОК)	г. Яхромы (в районе ул. Ольговская)	5000							АИТ № 235
50:04:0020101	Рекреационное назначение (гостинично-рекреационный комплекс)	г. Яхромы (в районе ул. Ольговская)	50000							АИТ № 236
50:04:0020102	Общественно-деловое назначение (общественно-деловые и торговые центры)	В районе автодороги М-104 «Москва- Дмитров-Дубна»	15000	АИТ № 138						
50:04:0020401	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	г. Яхромы (в районе автодороги «МБК-Яхромы»)	5000							АИТ № 232
50:04:0020401	Общественно-деловое назначение (общественный центр)	г. Яхромы (на пересечении ул.Починковская и автодороги «МБК-Яхромы»)	6000							АИТ № 233
50:04:0020603	Производственное назначение	В районе автодороги «МБК-	50000	АИТ № 137						
50:04:0030111	Общественно-деловое назначение	р.п. Деденево	1900	АИТ № 139						
50:04:0030204	Общественно-деловое назначение	р.п. Деденево	1800	АИТ № 140						
50:04:0030206	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	Южнее р.п. Деденево	3000	АИТ № 146						
50:04:0030207	Коммунально-складское назначение	р.п. Деденево, юг	11000	АИТ № 141						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево	8000	АИТ № 143						
50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево, юг	1000	АИТ № 144						
50:04:0030207	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	р.п. Деденево, вблизи южной границы	6000	АИТ № 145						
50:04:0030305	Коммунально-складское назначение	р.п. Деденево, восточнее Московского шоссе	3000	АИТ № 142						
50:04:0040425	Общественно-деловое назначение	р.п. Икша	23600	АИТ № 150						
50:04:0050707	Общественно-деловое назначение (общественно-деловой центр)	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	6000							АИТ № 254
50:04:0050707	Общественно-деловое назначение (общественно-деловой центр)	р.п. Некрасовский, ул. Ушакова	8000							АИТ № 255
50:04:0060101	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	В районе автодороги «Яхрома-	5000							АИТ № 229
50:04:0060101	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	д. Астрецово	6000							АИТ № 234
50:04:0060409	Общественно-деловое назначение (многофункциональный торгово-развлекательный центр, комплекс учреждений общественно- делового назначения, пансионат, медицинский центр)	Южнее г. Яхрома (земельный участок ООО «Степаново»)	80000							АИТ № 231
50:04:0060409	Рекреационное назначение (гостиница на 170 мест)	г. Яхрома (в южной части города)	5000							АИТ № 237
50:04:0070101	Общественно-деловое назначение (многофункциональный	Вблизи д. Никольское	90000							АИТ № 242

Номер квартала	Название объекта / застройщик центр)	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0070101	Производственно-складское назначение	Вблизи д. Зараменье	570000							АИТ № 243
50:04:0070101	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи д. Зараменье	25000							АИТ № 247
50:04:0070101	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Никольское	90000	АИТ № 151						
50:04:0070103	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	д. Никольское	100000							АИТ № 241
50:04:0070103	Производственно-складское назначение (ВРИ)	д. Никольское	5000							АИТ № 244
50:04:0070103	Общественно-деловое назначение	д. Никольское	11500							АИТ № 246
50:04:0070204	Индустриальный парк «РНК Парк Белый Раст», застройщик - ООО «Проект– Девелопмент»	д. Зараменье	259000						АИТ № 192	
50:04:0070204:185, 50:04:0070204:191, 50:04:0070204:192	ЗПИФ «ПНК Девелопмент»	д. Зараменье	700	АИТ № 115						
50:04:0070207	Общественно-деловое назначение	д. Спас-Каменка	37000							АИТ № 207
50:04:0070208	Производственное назначение	Вблизи п .ОПХ «Ермолино»	220500							АИТ № 240
50:04:0070301:599	ООО "Эко-Жилком"	р.п.Икша,	30	АИТ № 114						
50:04:0070401	Производственно-складское назначение (ВРИ)	с.Белый Раст	390500							АИТ № 215

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0070401	В соответствии с постановлением Правительства Московской области «Об утверждении проекта планировки многофункционального логистического центра, жилищного строительства и промышленного округа «Белый Раст» Производственно-складское назначение Общественно-деловое назначение	«Белый Раст» - вблизи с. Белый Раст, д.д. Кузьево Никольское, Ермолино, Зараменье	259000					АИТ № 190		
50:04:0070401:77 50:04:0070401:80 50:04:0070401:81 50:04:0070401:83 50:04:0070401:93 50:04:0070401:107 50:04:0070401:105 50:04:0070401:109 50:04:0070401:78 50:04:0070401:79 50:04:0070401:82 50:04:0070401:84 50:04:0070401:106 50:04:0070401:220 50:04:0070404:20 50:04:0070404:19 50:04:0070404:56	ООО "Дубрава Сити" (производственный комплекс)	с. Белый Раст							АИТ № 195	
50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Белый Раст	60000							АИТ № 245
50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с.Белый Раст	55000	АИТ № 149						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0070402	Производственно-складское назначение (ВРИ)	Вблизи с. Белый Раст	9502	АИТ № 152						
50:04:0070403:11	ООО "ТЛЦ "Белый Раст"	с Белый Раст, владение №112	2800				АИТ № 188			
50:04:0070405	Многофункциональный оздоровительный и торговый центр, д. Кузьево	д. Кузьево	2500							АИТ № 206
50:04:0070405	строительство логистического комплекса «Белый Раст Логистика»	д. Кузьево	37800	АИТ № 116						
50:04:0070405	строительство логистического комплекса «Белый Раст Логистика»	д. Кузьево	85000	АИТ № 117						
50:04:0070504	Производственное назначение (планируемое ковровое производство)	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	3000							АИТ № 249
50:04:0070504	Производственно-складское назначение (складское предприятие)	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	3000							АИТ № 251
50:04:0070504	Производственное назначение	р.п. Некрасовский, мкр. Трудовая	15000							АИТ № 253
50:04:0070513	Коммунально-складское назначение	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	3000							АИТ № 248
50:04:0070513	Производственно-складское назначение (производственно-складской комплекс)	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	25000							АИТ № 250
50:04:0070513	Производственное назначение	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	10000							АИТ № 252
50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (гостиница)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	1000							АИТ № 256

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0070513	Производственное назначение (проектируемый ДСК «Дмитровский»)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	100000	АИТ № 153						
50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (торгово-развлекательный комплекс)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	12000	АИТ № 154						
50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (многофункциональный бизнес-центр)	р.п. Некрасовский, мкр. Строителей	2000	АИТ № 155						
50:04:0070513	Общественно-деловое назначение (торгово-развлекательный комплекс)	р.п. Некрасовский, ул. Шоссейная	5000	АИТ № 156						
50:04:0080304	Общественно-деловое назначение (общественный центр)	д. Александрово	2000							АИТ № 203
50:04:0080304	Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	д. Александрово	80000							АИТ № 204
50:04:0080402	Рекреационное назначение (база отдыха)	д. Безбородово	10000							АИТ № 261
50:04:0080501	Производственно-складское назначение	с. Рогачево	50000							АИТ № 260
50:04:0080501	Общественно-деловое назначение (общественный центр)	с. Рогачево	5000	АИТ № 98						
50:04:0080501	Производственно-складское назначение (производственно-складской комплекс)	с. Рогачево	15000	АИТ № 157						
50:04:0080501	Производственное назначение	с. Рогачево	5000	АИТ № 158						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0080501	Агропромышленное (овощехранилище)	с. Рогачево	4000	АИТ № 159						
50:04:0090206	Агропромышленное назначение	д. Насоново	47400							АИТ № 279
50:04:0100101	Производственно- складской и коммерческий комплекс, Внуково	с. Внуково	60000							АИТ № 219
50:04:0100902	Транспортно-логистический центр в д. Тенди- ково	д. Тендиково	4000	АИТ № 133						
50:04:0101201	Муниципальный Индустриальный парк «Бирлово»	д. Бирлово				АИТ № 185				
50:04:0101601	Производственная зона, Борисово**	с. Борисово	100000							АИТ № 220
50:04:0101701	Производственное и общественно-деловое назначение	г. Яхрома (в районе ул. Кирпич- ный завод)	35000							АИТ № 227
50:04:0110101	Общественно-деловое назначение (детский сад, школа, спортивные учреждения)	д. Глазово	48000							АИТ № 271
50:04:0110101	Производственно-коммунальное назначение	д. Глазово	12000							АИТ № 272
50:04:0110101	Логистическое назначение (транспортно-логистический комплекс)	д. Глазово	258000							АИТ № 273
50:04:0110203	Общественно-деловое назначение	д. Бабаиха	19000							АИТ № 270
50:04:0110301	Общественно-деловое назначение	с. Озерецкое	37000							АИТ № 212
50:04:0110301	Производственно-коммунальное назначение	с. Озерецкое	56000							АИТ № 213
50:04:0110301	Рекреационно-спортивное назначение	с. Озерецкое (восток)	210000							АИТ № 214

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0110301	Общественно-деловое назначение (библиотека, четыре детских сада, культурно-досуговый центр, две школы, учреждения дополнительного образования для детей, физкультурно-оздоровительный комплекс)	с. Озеречское	30000	АИТ № 129						
50:04:0110404:289	ИП Мелихов Алексей Витальевич	п. Некрасовский, ул. Шоссейная	25	АИТ № 124						
50:04:0110406	Общественно-деловое назначение	п. совхоза «Останкино»	3000							АИТ № 274
50:04:0110406	Рекреационно-спортивное назначение	п. совхоза «Останкино»	23000							АИТ № 275
50:04:0110406	Общественно-деловое назначение (учреждения здравоохранения)	п. совхоза «Останкино»	12000							АИТ № 276
50:04:0110406	Рекреационно-спортивное назначение	п. совхоза «Останкино» (восток)	22000	АИТ № 166						
50:04:0110406	Производственно-коммунальное назначение	п. совхоза «Останкино»	24000	АИТ № 167						
50:04:0110510	Общественно-деловое назначение (библиотека, два детских сада, школа, учреждения дополнительного образования для детей)	д. Рыбаки	3000	АИТ № 118						
50:04:0120101	Общественно-деловое назначение (в составе планируемого объекта культурного назначения)	с. Ивановское	2000							АИТ № 257
50:04:0120113	Производственное назначение (ВРИ)	В районе д. Хорьяново	128000							АИТ № 283

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0120508	Производственное назначение (ВРИ)	В районе д. Лотосово	22000							АИТ № 284
50:04:0120601	здания для производства сухих кормов ООО «Научно-Производственный Центр Кормовых Технологий»	В районе д. Селевкино	233000	АИТ № 174						
50:04:0120601	строительство производственного комплекса по выпуску ковров и ковровина ООО «РоялТафт»	В районе д.д. Морозово, Селевкино	98000	АИТ № 175						
50:04:0120601	Индустриальный парк «Подосинки», застройщик - Green Town Gr. (ООО «Прометей»)	д. Селевкино, уч.:б: п17, п16	233000	АИТ № 179						
50:04:0130202	Промышленное назначение	Вблизи д. Петраково	27500							АИТ № 263
50:04:0130202	Агропромышленное назначение (цех по переработке молока)	Вблизи д. Петраково	3900	АИТ № 160						
50:04:0130206	Агропромышленное назначение	д. Петраково	41900							АИТ № 264
50:04:0140102	Общественно-деловое и рекреационно-спортивное назначение (многофункциональныйагро-туристический и спортивно-развлекательный комплекс)	д. Пантелеево	16400							АИТ № 262
50:04:0140102	Общественно-деловое назначение (магазин)	д. Пантелеево	600							АИТ № 266
50:04:0140109	Рекреационно-спортивное назначение	Вблизи д. Липино	5900							АИТ № 267
50:04:0140112	Общественно-деловое назначение (магазин)	д. Ступино	1300	АИТ № 161						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0140119	Общественно-деловое назначение (локальный общественный центр)	д. Исаково	1500	АИТ № 162						
50:04:0140204	Общественно-деловое назначение	д. Дрочево	1200							АИТ № 265
50:04:0150304	Рекреационно-спортивный центр плоскост- ных сооружений, Капорки	д. Капорки	5000							АИТ № 222
50:04:0150402	Физкультурно-развлекательный центр, Шустино- Курово	д. Курово	2000							АИТ № 221
50:04:0150402	Гостинично-жилой комплекс с элементами рекреации, Курово	д. Курово	40000	АИТ № 134						
50:04:0150402	Спортивно-туристический центр, Курово	д. Курово	18000	АИТ № 135						
50:04:0150405	Спортивный центр. с. Ильинское	с. Ильинское	1000	АИТ № 125						
50:04:0150405	Центр экстремальных видов спорта, с. Ильин- ское	с. Ильинское	2000	АИТ № 126						
50:04:0150405	Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	с. Ильинское	5000	АИТ № 127						
50:04:0160103	Общественно-деловое назначение (учреждения здравоохранения)	п. дома отдыха «Горки»	10000	АИТ № 168						
50:04:0160103:33	«ВЛ Бурение»	п. Горки-25	36	АИТ № 123						
50:04:0160109	Общественно-деловое назначение	д. Каменка	6000	АИТ № 164						
50:04:0160406	многоквартирный жилой дом	Дмитровский г.о., с.п. Габовское, ул. Удино, дом 122А	53000	АИТ № 163						
50:04:0160416	Транспортно-логистическое назначение	д. Рождествено (юг)	91000							АИТ № 277

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0160422	Логистическое назначение (транспортно-логистический комплекс)	д. Нефедиха	104000	АИТ № 165						
50:04:0170210	Производственное назначение	с. Костино	14000							АИТ № 210
50:04:0170210	Производственное назначение (ВРИ)	с. Костино	30000							АИТ № 211
50:04:0170210	Общественно-деловое назначение (центр общественного обслуживания)	с. Костино	6600	АИТ № 128						
50:04:0180302	Спортивно-развлекательный центр, с. Батюшково	с. Батюшково	3000							АИТ № 223
50:04:0180302	Рекреационно-оздоровительный центр, с. Батюшково	с. Батюшково	3000							АИТ № 224
50:04:0180407	Производственная зона, южнее д. Дубровки	д. Дубровки	100000							АИТ № 225
50:04:0180501	Спортивный комплекс, с. Игнатово	с. Игнатово	3000							АИТ № 209
50:04:0180501	гостинично-ресторанный комплекс, застройщик ООО «Усадьба».	п. 3-й Участок	7000	АИТ № 136						
50:04:0190308	Рекреационно-спортивное назначение (база отдыха)	В районе автодороги МБК «Синьково-Насадкино-канал им. Москвы»	11100							АИТ № 268
50:04:0190309	Промышленное назначение	д. Давыдково	13800							АИТ № 269
50:04:0200404	Общественно-деловое назначение (объекты сферы обслуживания и торгово-офисный центр)	с. Семеновское	20700	АИТ № 169						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0200601	Общественно-деловое назначение	д. Клусово	15000	АИТ № 170						
50:04:0200603	Производственно- складское назначение (логистический комплекс)	д. Алабуха	90600	АИТ № 171						
50:04:0200603	Производственно- складское назначение	д. Алабуха	251300	АИТ № 172						
50:04:0210113	Индустриальный парк «Дубровки», вблизи д.д.Дубровки, Настасьино	вблизи д.д.Дубровки, Настась- ино	380000			АИТ № 184				
50:04:0210209	Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	г. Дмитров	100000							АИТ № 202
50:04:0210401	Производственно-логистическое(производственно- логистический центр) д.Маринино	д. Маринино	80000							АИТ № 217
50:04:0210505	Общественно-деловое здание в п. Волдын- ское	п. Волдынское	10000							АИТ № 218
50:04:0220208	Общественно-деловое назначение в д. Непейно - север	д. Непейно	15000							АИТ № 216
50:04:0220401	Производственная зона, с Орудьево - восток	с Орудьево	150000							АИТ № 226
50:04:0220402	Производственное в с. Орудьево восток	с. Орудьево	33000	АИТ № 130						
50:04:0220402	Производственно-коммунальное в с. Орудьево север	с. Орудьево	40000	АИТ № 131						
50:04:0220402	Индустриальный парк «Дмитров» - вблизи с. Орудьево	с. Орудьево	220000	АИТ № 132						

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0220404	Общественно-деловое (многофункциональный торгово-офисный и гостиничный ком- плексы) Юго-западнее д. Ивашево	д. Ивашево	220000							АИТ № 205
50:04:0220404	Многофункциональный парк «Орудьево» - с. Орудьево:- производственные объекты - многофункциональные офисно-деловые, коммерческие и логистические объекты - объекты общественной зоны	с. Орудьево	1160000						АИТ № 194	
50:04:0220405	Индустриальный парк «Орудьево-2» застройщик УК «Национал Консалтинг»	д. Шелепино						АИТ № 191		
50:04:0220501	Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	д. Шелепино	200000	АИТ № 119						
50:04:0230310	Спортивно-рекреационное назначение	д. Арбузово	37000							АИТ № 280
50:04:0230315	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	д. Чеприно	5000							АИТ № 238
50:04:0230318	Спортивно-рекреационное назначение	д. Глухово	19500							АИТ № 278
50:04:0230330	Производственное назначение	д. Храброво	200000							АИТ № 228
50:04:0230401	Спортивно-оздоровительное назначение (спортивный комплекс)	с. Подъячево	5000							АИТ № 239
50:04:0240401	Производственно-складское назначение (логистический центр)	д. Копылово	60000							АИТ № 259
50:04:0250202	Рекреационное назначение (мини зоопарк)	д. Синьково	15600							АИТ № 281

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
50:04:0250205	Спортивно-рекреационное назначение	д. Коргашино	90000							АИТ № 282
50:04:0250207	Резиденты Сырного кластера Агропарк «Сырная долина»	д. Лучинское	8200	АИТ № 173						
50:04:0260901	Рекреационно-спортивное назначение (многофункциональный агротуристический и спортивно-развлекательный комплекс «Дмитровские Альпы»)	В районе деревень Старово, Никитино и Васильево	36700	АИТ № 177						
50:04:0260902	Производственно-складское назначение	д. Василево	351300							АИТ № 258
50:04:0270407	Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	д. Целеево	58000							АИТ № 208
50:04:0271103	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	д. Варварино	8000	АИТ № 147						
50:04:0271106	Коммунальное назначение (придорожный сервис)	Южнее д. Варварино	5000	АИТ № 148						
50:04:0280111	Рекреационно-спортивное назначение (база отдыха)	с. Жестылево	9300							АИТ № 285
50:04:0280120	Общественно-деловое, социальное и культурно-бытовое назначение	п. Рыбное	11300	АИТ № 176						
50:04:0280120	Производственное назначение	д. Рыбное	20000	АИТ № 178						
50:04:0290402	Общественно-деловое назначение (локальный центр)	г. Яхрома (в районе ж.д. станции Яхромы)	3000							АИТ № 230
н/д	ИндПарк (частный)"Белый Раст"	с. Белый Раст	1000						АИТ № 193	

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
н/д	ООО Дмитровский завод гибкой упаковки"	141801 г. Дмитров М.О ул. Промышленная д.20, корпус 35А Линия по изготовлению пленочных материалов в пределах существующих зданий				АИТ № 182				
н/д	ООО"Альфа-Силтэк"8-496-225-48-28	141801, МО г.Дмитров ул. Промышленная стр38 Производственный цех №3 S=1200м2 1 этаж.	1200			АИТ № 183				
н/д	ЗАО "Дмитровская теплоизодация" тел. 8 (495) 783-94-03	ул.Промышленная, д.36 Цех площадью 996 кв.м. с 1м модулем проекта	996			АИТ № 186				
н/д	ООО Дмитровский завод гибкой упаковки"	141801 г. Дмитров М.О ул. Промышленная д.20, корпус 35А Участок изготовления упаковочных материалов, производственное здание 2 тыс.кв.метров	2000		АИТ № 180					
н/д	НИЦИАМТ ФГУП "НАМИ" Главный инженер т 994-99-16	Дмитровский р-н, п Автополигон Испытание автомобилей на пассивную безопасность,	1400		АИТ № 181					

Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес площадь 1400кв м, 2 этажа	Площадь здания, м2	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
н/д	ЗАО "Дмитровская теплоизодяция" тел. 8 (495) 783-94-03	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул.Промышленная, д.36 Цех площадью 996 кв.м. с 1м модулем проекта	996	АИТ № 120						
н/д	ООО "Сектор" 89036785435	МО, Дмитровский р-н, д. Хорьяково Производство	300	АИТ № 121						
н/д	ООО "Прометей" 89036785435	МО, Дмитровский-р-н, д. Селевкино Производство	400	АИТ № 122						

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В ФЗ №190 «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета.

Методика для определения эффективного (оптимального) радиуса теплоснабжения приведена в статье В.Н. Папушкина¹, согласно которой радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается по формуле

$$R_{эфф} = \frac{140}{s^{0,4}} \cdot \varphi^{0,4} \cdot \frac{1}{B^{0,1}} \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi} \right)^{0,15},$$

где:

$s = \frac{C}{M}$ – удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб./м²;

C - стоимость тепловой сети и сооружений на ней, млн.руб.;

M - материальная характеристика тепловой сети, м²;

B - среднее число абонентов на 1 км²;

Δτ - расчётный перепад температур, °C;

$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S}$ - теплоплотность района, Гкал/(ч·км²);

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²;

Q_{Σ} - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч;

N – среднее число абонентов;

φ - поправочный коэффициент, принимаем φ = 1.

Стоимость тепловой сети и сооружений на ней определялись по [7] в ценах на 01.01.2014 г. для базового района (Московская область) без учета отчислений на амортизацию, текущий и капитальный ремонты. При учёте отчислений на амортизацию, текущие и капитальные ремонты в размере 30% от текущих значений, эффективный радиус теплоснабжения уменьшается в среднем на 15%.

Расчётная формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения применима при подсоединённой суммарной нагрузке потребителей к котельной более 3,0 Гкал/ч.

Расчет эффективных радиусов теплоснабжения котельных Дмитровском городском округе представлен в таблице 7.4.

¹ В.Н. Папушкин «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое». Новости теплоснабжения, №9, 2010, с.44-49

Применение данной методики расчета эффективного радиуса теплоснабжения позволяет решить вопрос о целесообразности или нецелесообразности подключения новых потребителей к источнику теплоснабжения в зоне его действия. Подключения новых потребителей целесообразно в пределах зоны действия эффективного радиуса теплоснабжения.

Таблица 7.3 Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии городского округа

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°C	Гкал/ч·км2	км	км
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	65	2,993	9,376	21,72	60	3,1	7,5	7,88
2	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская «УПП ВОС»	45	1,262	3,052	35,65	25	2,4	4,5	4,73
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	74	2,272	13,482	32,57	60	6,3	3,21	3,37
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	224	4,03	75,38	71,59	80	18,8	5,5	6,6
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	217	3,031						
6	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	107	2,662						
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	243	6,667	55,57	36,45	25	8,3	5,6	6,72
8	Котельная с. Внуково «РТС»	75	1,02	6,452	73,5	40	6,3	1,3	7,91
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	34	0,293	0,84	116,24	25	2,8	0,2	0,24
10	Котельная п. Орево	8	0,192	5,318	41,75	25	27,8	0,3	0,36
11	Котельная д. Княжево	143	0,43	0,285	332,56	25	0,8	1,16	1,39

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			Рпред
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная	38	2,5	2,053	15,2	25	0,8	0,55	0,66
13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая	105	0,453	0,57	231,79	25	1,3	0,87	1,04
14	Котельная д. Жуковка	15	0,345	0,603	43,48	25	1	0,47	0,56
15	Котельная д. Целеево	8	0,036	0,844	220,99	25	23,2	0,23	0,27
16	Котельная д. Парамоново	12	0,206	0,159	58,39	25	0,8	0,55	0,66
17	Котельная д. Подосинки	24	0,731	4,362	32,82	25	6,1	0,78	2,18
18	Котельная п. свх Останкино	21	0,526	4,689	39,94	25	9	0,4	0,48
19	Котельная д. Каменка	12	3,21	1,352	3,74	25	0,4	1,43	1,72
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	10	0,12	0,124	83,33	25	1	0,18	0,22
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	11	0,322	5,59	34,18	25	19,3	0,31	0,37
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	16	0,552	0,192	28,99	25	0,4	0,75	0,89
23	Котельная д. Александрово	13	0,56	0,22	23,21	25	0,4	0,66	0,79
24	Котельная с. Покровское	14	0,755	0,282	18,54	25	0,4	0,68	0,82
25	Котельная д.	12	0,757	0,172	15,86	25	0,2	0,7	0,84

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
	Ивлеево (Боблово»								
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	5	0,758	0,238	6,6	25	0,3	0,72	0,87
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	65	0,76	5,612	85,57	25	7,2	0,74	0,88
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	43	0,761	0,755	56,49	25	1	0,76	0,91
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	32	0,763	1,107	41,95	25	1,5	0,77	0,93
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	1	0,766	0,206	1,31	25	0,3	0,81	0,97
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	12	0,767	4,813	15,64	25	5,9	0,84	1
32	Котельная с. Костино	14	0,769	0,87	18,21	25	1,1	0,85	1,02
33	Котельная п.Новое Гришино	12	0,77	3,495	15,57	25	4,7	0,87	1,05
34	Котельная д. Раменье	14	0,772	0,052	18,13	25	0,2	0,89	1,07
35	Котельная д. Насадкино	16	0,774	0,968	20,68	25	1,3	0,91	1,09
36	Котельная с. Куликово	18	0,775	3,1	23,22	25	4,1	0,93	1,11
37	Котельная п. Мельчевка	20	0,777	1,418	25,75	25	2	0,95	1,14
38	Котельная п.	22	0,778	4,877	28,27	25	6,7	0,96	1,16

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
	Луговой «ПНИ»								
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	24	0,78	6,071	30,78	25	6,5	0,99	1,18
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	26	0,781	3,712	33,28	25	4,7	1	1,2
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	14	0,783	0,892	17,88	25	1,1	1,03	1,23
42	Котельная п. Новосиньково	16	0,784	13,958	20,4	25	17,9	1,04	1,25
43	Котельная п. Автополигон	18	0,786	22,053	22,9	25	28,1	1,06	1,28
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	20	0,788	1,265	25,39	25	1,8	1,08	1,29
45	Котельная д. Ольгавидово	11	0,791	1,931	13,91	25	2,5	1,12	1,34
46	Котельная п. свх Буденновец	15	0,794	1,986	18,9	25	2,6	1,15	1,38
47	Котельная п. Рыбное	17	0,795	5,46	21,37	25	7	1,18	1,41
48	Котельная с. Якоть	19	0,797	0,263	23,84	25	0,4	1,19	1,43
49	Котельная д. Ковригино	21	0,798	0,473	26,3	25	0,6	1,22	1,46
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	23	0,8	2,992	28,75	25	3,7	1,23	1,48
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	25	0,802	25,874	31,19	25	31,7	1,25	1,5

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
52	Котельная с. Подъячево	12	0,803	1,602	14,94	25	1,9	1,27	1,52
53	Котельная с. Семеновское	16	0,806	1,663	19,85	25	2,1	1,31	1,57
54	Котельная п. Поповка	18	0,808	0,214	22,28	25	0,3	1,33	1,59
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	32	0,809	0,785	39,54	25	1	1,34	1,61
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	34	0,811	5,098	41,93	25	6,4	1,37	1,64
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	14	0,817	4,012	17,13	25	3,9	1,44	1,73
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная	16	0,819	3,673	19,55	25	6,3	1,46	1,75
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	18	0,82	1,668	21,95	25	6,1	1,48	1,78
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая			0,72					
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	84	0,89	4,464	94,38	25	5,1	1,49	-
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	36	0,812	2,185	44,31	25	5,5	1,38	1,66
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	38	0,814	0,166	46,69	25	0,7	1,41	1,69
64	Котельная АО	12	0,815	0,269	14,71	25	0,8	1,42	1,7

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°С	Гкал/ч·км2	км	км
	«Гамма»								
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	20	0,822	2,1	24,34	25	2,6	1,5	1,8
66	Котельная ООО «Легион»	32	0,823	3,09	38,87	25	3,8	1,52	1,82
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	34	0,825	20,8	41,22	25	25,2	1,53	1,84
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	36	0,826	0,65	43,56	25	0,8	1,56	1,87
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	38	0,828	7,23	45,9	25	8,7	1,57	1,89
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	19	0,836	7,72	22,74	25	4,7	1,67	2,01
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	21	0,837	1,3	25,08	25	10,6	1,69	2,02
72	Котельная ООО «СКС»	5	0,843	9,84	5,93	25	9,1	1,76	2,11
73	Котельная завода № 1 («старая»)	40	0,829	3,88	48,22	25	9,3	1,6	1,91
74	Котельная завода № 2 («новая»)	13	0,831	8,88	15,64	25	1,6	1,61	1,93
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	15	0,833	7,67	18,02	25	3,3	1,63	1,96

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей Qподкл	Среднее число абонентов на 1 км2,	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
					В	Δt			Rопт
		шт.	км2	Гкал/ч	шт./км2	°C	Гкал/ч·км2	км	км
76	Котельная Дядьково № 83	41	1,98	2,78	20,7	-	-	-	-
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	6	0,839	0	7,15	25	0,6	1,71	2,05
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	8	0,84	0,52	9,52	25	1	1,72	2,07
79	Котельная Горки	10	0,842	0,84	11,88	25	11,7	1,75	2,1
ИТОГО				409,231					

7.16. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, разработки актуализации схемы теплоснабжения нет.

8. Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

В рамках совершенствования и развития схемы теплоснабжения Дмитровском городском округе предполагаются следующие основные мероприятия по тепловым сетям:

- перевод участков тепловой сети с открытой схемы теплоснабжения на закрытую;
- постепенная реконструкция тепловых сетей, с применением современных предизолированных трубопроводов заводского исполнения в ППУ изоляции с покровным слоем
 - из полиэтилена для бесканальной прокладки;
 - из оцинкованной стали для канальной и надземной прокладки трубопроводов тепловых сетей;
- строительство новых магистральных тепловых сетей для теплоснабжения зон перспективной застройки.

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

В настоящее время система теплоснабжения Дмитровском городском округе сбалансирована по дефициту / избытку тепловой мощности. Необходимость / целесообразность перераспределения тепловой мощности между зонами теплоснабжения отсутствует.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа.

С учётом предусмотренных генеральным планом зон перспективной застройки целесообразно выполнить оценку потребности в инвестициях для строительства тепловых сетей для обеспечения следующих зон перспективной застройки Таблица 8.1.

Таблица 8.1 Зоны перспективной застройки

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
1	50:04:0070512	Детский сад	р.п. Некрасовский, микрорайон Трудовая	2038	10 104,00	56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	0,38	0,065	0,445
2	50:04:0060406	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	р. п. Деденево, 2-ой Московский пер.	2023	10 153,00	57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,241	0,256	0,497
3	50:04:0270407	Детский сад	р. п. Деденево, восточная часть	2023	1 967,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	0,089	0,013	0,102
4	н/д	два МКД	п. Деденево, ул. Набережная	2024	70 786,00		Котельная рп Деденево, ул. Набережная	1,503	0	1,503
5	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево, ул. Заречная	2023	7 600,00	58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,18	0,191	0,371
6	50:04:0270407	Среднеэтажная жилая застройка	р. п. Деденево (западная часть)	2023	41 631,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,988	1,048	2,036
7	н/д	3-х этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 2000кв.м.	МО Дмитровский г.о., пос. Деденево	2023	2 000,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,043	0,034	0,077
8	50:04:0060406	Детский сад	р.п. Деденево, западная часть	2023	5 408,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,244	0,035	0,279
9	50:04:0270406	Общеобразовательная школа	р.п. Деденево	2023	6 216,00		Котельная рп Деденево, ш. Московское	0,246	0,224	0,47
10	50:04:0250415	Производственно-складское назначение	Автополигон	2023	16 800,00	43	Котельная Автополигон	0,453	0,051	0,504
11	50:04:0250415	Спортивно-рекреационное назначение (спор-	Автополигон	2038	800		Котельная Автополигон	0,026	0,029	0,055
12	50:04:0020304	Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	г. Яхрома (по ул. Парковая)	2023	5 000,00	46	Котельная Буденновец	0,198	0,181	0,379
13	50:04:0210109	Детский сад	д. Горшково	2038	3 319,00	61	Котельная Горшково	0,125	0,021	0,146
14	50:04:0210109	Общеобразовательная школа	д. Горшково	2038	5 957,00		Котельная Горшково	0,197	0,215	0,412
15	50:04:0210109	Общественно-деловое здание в д. Горшково	д. Горшково	2038	22 000,00		Котельная Горшково	0,726	0,794	1,52

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
16	50:04:0210109	Многоэтажная жилая застройка	д. Горшково	2038	46 206,00	31	Котельная Горшково	0,914	1,163	2,077
17	50:04:0070310	Малоэтажная жилая застройка	п. ОПХ «Ермолино»	2023	15 047,00		Котельная Ермолино	0,357	0,379	0,736
18	50:04:0070310	Поликлиника	п. ОПХ «Ермолино»	2025	675		Котельная Ермолино	0,019	0,024	0,043
19	50:04:0070310	Станция скорой	п. Новое Гришино	2038	1 000,00		Котельная Ермолино	0,024	0,036	0,06
20	50:04:0070310	Детский сад	п. ОПХ «Ермолино»	2023	1 770,00		Котельная Ермолино	0,08	0,011	0,091
21	50:04:0030206	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка.	р. п. Деденево, ул. 2-я Лесная	2023	1 672,00	74	Котельная завода № 2 («Новая»)	0,04	0,042	0,082
22	50:04:0040421	ООО «АРЕТЕ-ЛЭНД»	Икша, ул.Школьная	2023	9 692,00	29	Котельная Икша ул. Инженерная	0,307	0,244	0,551
23	50:04:0040216	Малоэтажная жилая застройка	р.п. Икша, ул. Рабочая	2038	35 262,00	27	Котельная Икша, ул. Рабочая	0,697	0,888	1,585
24	50:04:0271106	Среднеэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2023	61 101,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	1,45	1,538	2,988
25	50:04:0040216	Малоэтажная жилая застройка	р.п. Икша	2038	11 399,00		Котельная Икша, ул. Рабочая	0,225	0,287	0,512
26	50:04:0120510	Детский сад	п. Новое Гришино	2038	3 196,00	33	Котельная Новое Гришино	0,12	0,02	0,14
27	50:04:0120510	Пристройка к СОШ	п. Новое Гришино	2038	2 383,00		Котельная Новое Гришино	0,079	0,086	0,165
28	50:04:0120510	Коммунальное назначение (пождепо)	п. Новое Гришино	2038	3 000,00		Котельная Новое Гришино	0,067	0,009	0,076
29	50:04:0120510	Общественно-деловое назначение	п. Новое Гришино	2038	6 100,00		Котельная Новое Гришино	0,201	0,22	0,421
30	50:04:0120510	Производственное назначение (ВРИ)	п. Новое Гришино	2038	19 000,00		Котельная Новое Гришино	0,427	0,058	0,485
31	50:04:0250210	Среднеэтажная жилая застройка	п. СУ-847	2023	2 128,00	42	Котельная Новосиньково	0,05	0,054	0,104
32	50:04:0250206	Общественно-деловое назначение (админи-	п. Новосиньково	2023	1 600,00		Котельная Новосиньково	0,063	0,058	0,121
33	50:04:0250206	Спортивно-рекреационное назначение	п. Новосиньково	2023	1 000,00		Котельная Новосиньково	0,04	0,036	0,076
34	50:04:0250206	Спортивно-оздоровительное назначение	п. Новосиньково	2023	15 200,00		Котельная Новосиньково	0,602	0,549	1,151
35	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2023	67 333,00	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,598	1,695	3,293
36	50:04:0050802	Многоэтажная жилая застройка	г.п. Некрасовский, ул. Ушакова	2038	58 365,00		Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1,154	1,469	2,623
37	50:04:0070504	Поликлиническое отделение ГБУЗ МО	р.п. Некрасовский	2025	2 412,00	72	Котельная ООО	0,068	0,087	0,155

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
		«Яхромская ГБ»					«СКС»			
38	50:04:0070504	Общеобразовательная школа	р. п. Некрасовский, мкр. Строи- телей	2038	20 017,00		Котельная ООО «СКС»	0,66	0,723	1,383
39	н/д	Производственно-складской комплекс	Останкино	2024		18	Котельная Останкино	1,07		1,07
40	50:04:0180407	Локальный центр обслуживания, п. Подоси- нки	п. Подосинки	2038	2 000,00	17	Котельная Подосинки	0,066	0,072	0,138
41	50:04:0020109	Детский сад	г. Яхрома, ул Бусалова (новый жилой район)	2038	2 827,00	50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,106	0,018	0,124
42	50:04:0020109	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	12 411,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,409	0,448	0,857
43	50:04:0020303	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Парковая	2023	30 398,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	0,721	0,765	1,486
44	50:04:0020109	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Бусалова	2038	136 793,00		Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	2,705	3,444	6,149
45	50:04:0100303	ЖК «Терра» ООО "ИнСК "НДК"	Дмитров, в р-не с.Внуково, поз.6	2023	1 983,00	8	Котельная с. Внуково	0,063	0,05	0,113
46	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.5	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
47	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в районе с.Внуково, поз.8	2024	4 134,00		Котельная с. Внуково	0,098	0,104	0,202
48	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.4	2024	2 397,00		Котельная с. Внуково	0,057	0,06	0,117
49	50:04:0100303	ООО "ИнСК "НДК"	в р-не с.Внуково, поз.7	2024	1 893,00		Котельная с. Внуково	0,045	0,048	0,093
50	н/д	Пристройка на 350 мест к зданию МОУ Внуковская СОШ по адресу: Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	Московская область, г. Дмитров, мкр. Внуковский, д. 20	2024	24 200,00		Котельная с. Внуково	1,48		1,48
51	50:04:0100101	Среднеэтажная жилая застройка	с. Внуково	2023	26 219,00		Котельная с. Внуково	0,622	0,66	1,282
52	50:04:0020508	Многоэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Конярова	2023	11 399,00	51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,271	0,287	0,558
53	н/д	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Яхрома		5 500,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,184	0,152	0,336
54	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	79 036,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,876	1,99	3,866
55	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, в районе	2038	27 359,00		Котельная г. Яхрома,	0,541	0,689	1,23

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
			ул. Ленина				ул. Ленина			
56	50:04:0020703	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Большевикская	2023	10 639,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,252	0,268	0,52
57	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	г. Яхрома, ул. Ленина	2023	12 159,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,289	0,306	0,595
58	50:04:0020602	Среднеэтажная жилая застройка	В районе канала им. Москвы	2038	58 517,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	1,157	1,473	2,63
59	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье	2023	5 900,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,266	0,038	0,304
60	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, мкр. Левобережье (новый жилой район)	2023	2 213,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,1	0,014	0,114
61	50:04:0020602	Детский сад с начальными классами школы		2024	2 704,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,122	0,017	0,139
62	50:04:0020602	Детский сад	г. Яхрома, новый жилой район всевосточной части в районе автодороги «МБК-Яхрома»	2038	2 458,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,093	0,016	0,109
63	50:04:0020602	Общеобразовательная школа	г. Яхрома, ул. Ленина (новый жилой район)	2023	13 106,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,519	0,473	0,992
64	50:04:0020506	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	г. Яхрома (по ул. Ленина)	2038	1 000,00		Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	0,033	0,036	0,069
65	50:04:0010904	Центр обслуживания, ул. Профессиональная	г. Дмитров	2023	25 000,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,99	0,903	1,893
66	50:04:0010805	Торгово-развлекательный центр – и общественно-деловой центр, мкр. Махалина	г. Дмитров	2023	30 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,188	1,083	2,271
67	50:04:0010904	Торговый центр, Ковригинское шоссе	г. Дмитров	2023	5 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,198	0,181	0,379
68	50:04:0010804:101	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина, поз.16	2022	47 059,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,489	1,185	2,674
69	50:04:0010804	ООО ГК «Березовец»	мкр.Махалина,	2023	47 059,00		Новая БМК № 98	1,489	1,185	2,674

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
			поз.15				Дмитров, ул. Профессиональная			
70	50:04:0010902:129	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров 5 мкр., кв.6, поз.3	2024	11 847,00	288	Котельная ул. Профессиональная 169	0,251	0,175	0,426
71	50:04:0010902:123	ООО ИнСК "Спецмонтаж"	г.Дмитров ООО ИнСК ., кв.6, поз.7	2024	11 847,00		Котельная ул. Профессиональная 169	0,251	0,175	0,426
72	50:04:0010902:608	Школа на 1100 мест по адресу: Московская область, Дмитровский район, г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	г. Дмитров, ул. Профессиональная (5-й микрорайон)	2024	48 530,00	98	Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	2,035	0,995	3,03
73	н/д	два 12-13-14-ти этажных многоквартирных дома , общей площадью жилых помещений 51035,9 кв.м. ООО Иск "Спецмонтаж" (ИНН 5007044373 ОГРН 1045001601677)	МО Дмитровский г.о., Пятый мкр.	2024	51 035,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,083	0,75	1,833
74	н/д	9-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 11000 кв.м.	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, мкр. ДЗФС	2024	11 000,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	0,233	0,165	0,398
75	н/д	Три 14 этажных многоквартирных дома, площадь жилой застройки 3630 кв.м., общая жилая площадь 31780 кв.м. ООО СЗ "Группа компаний Архитектор" (ИНН 5007093268 ОГРН 1155007000720)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, Ковригинское ш.	2024	31 780,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	3,000	0,000	3,000
76	50:04:0010805	Многоэтажная жилая застройка	г. Дмитров, мкр. Махалина	2038	55 021,00		Новая БМК № 98 Дмитров, ул. Профессиональная	1,088	1,385	2,473
77	н/д	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома, площадь жилой застройки 3877,34 кв.м., общая жилая площадь 42420 кв.м. ООО "Недвижимость" (ИНН 5007102191 ОГРН 1175007011783)	МО Дмитровский г.о., г.Дмитров, ул. Большевицкая	2024	42 420,00	4	Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,896	0,526	1,422
78	50:04:0010101:1323	ООО "Центр"	г. Дмитров, ул.Московская, 12-этажный 6-секционный жилой	2024	16 270,00		Котельная г. Дмитров, ул. Водников, д. 25	0,345	0,207	0,552

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
			дом							
79	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, 17-этажный 3-секционный жилой дом	2024	16 344,00	15	Котельная д Целеево	0,347	0,208	0,555
80	50:04:0270407:61, 50:04:0270407:102	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, дер. Целеево, кв."Пятиречье", поз.3	2024	13 000,00		Котельная д Целеево	0,276	0,166	0,442
81	50:04:0270407:72	УНО Фонд содействия дольщикам МО (ранее ООО "ТИРОС-Инвест")	г.Дмитров, поз.15	2024	13 200,00		Котельная д Целеево	0,28	0,168	0,448
82	50:04:0270407	Поликлиническое отделение «Деденевское» ГБУЗ МО «Яхромская ГБ»	д. Целеево	2025	289		Котельная д Целеево	0,008	0,01	0,018
83	Администрация Дмитровского городского округа	физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным спортивным залом	МО Дмитровский г.о., ул. Подъячева, рядом с домом №60	2025	200	52	Котельная Подъячево	0,008	0,01	0,018
84	50:04:0060101	Детский сад	д. Астрецово	2038	492	88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	0,019	0,003	0,022
85	50:04:0110106	Детский сад	д. Глазово	2038	5 900,00	89	Новая БМК № 89 д. Глазово	0,222	0,038	0,26
86	50:04:0210207	Детский сад	д. Кончинино	2023	7 375,00	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	0,333	0,047	0,38
87	50:04:0070405	Больничный комплекс	д. Кузеево	2038	3 454,00	90	Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,082	0,125	0,207
88	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
89	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
90	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
91	50:04:0070405	Детский сад	д. Кузеево	2038	7 375,00		Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,278	0,047	0,325
92	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК№ 90 д. Кузеево	0,524	0,574	1,098
93	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузеево	2038	15 887,00		Новая БМК№ 90 д.	0,524	0,574	1,098

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Кузяево			
94	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	12 809,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево	0,423	0,463	0,886
95	50:04:0070405	Общеобразовательная школа	д. Кузяево	2038	13 901,00		Новая БМК № 90 д. Кузяево	0,459	0,502	0,961
96	50:04:0220208	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Непейно	2038	98 065,00	91	Новая БМК № 91 д. Непейно	1,939	2,469	4,408
97	50:04:0220208	Детский сад	д. Непейно	2038	3 933,00		Новая БМК № 91 д. Непейно	0,148	0,025	0,173
98	50:04:0070103	Детский сад	д. Никольское	2038	6 146,00	93	Новая БМК № 93 д. Никольское	0,231	0,039	0,27
99	50:04:0230220	Детский сад	д. Ольгово	2038	492	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	0,019	0,003	0,022
100	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
101	50:04:0070207	Поликлиника	д. Спас-Каменка	2038	3 039,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,072	0,11	0,182
102	50:04:0070207	Детский сад	д. Спас-Каменка	2038	6 146,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,231	0,039	0,27
103	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
104	50:04:0070207	Общеобразовательная школа	д. Спас-Каменка	2038	15 887,00		Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	0,524	0,574	1,098
105	50:04:0060601	Детский сад	д. Степаново	2038	492	96	Новая БМК № 96 д. Степаново	0,019	0,003	0,022
106	50:04:0230315	Детский сад с начальными классами школы	д. Чеприно	2038	1 229,00	97	Новая БМК № 97 д. Чеприно	0,046	0,008	0,054
107	50:04:0150402	Детский сад	д. Курово	2038	7 375,00	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,278	0,047	0,325
108	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1а	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
109	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.1б	2023	1 815,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,057	0,046	0,103
110	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,062	0,049	0,111
111	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д.Курово,поз.2а	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
112	50:04:0150401:	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров,	2023	1 949,00		Новая БМК № 82 д.	0,062	0,049	0,111

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	346		д. Курово, поз. 2б				Курово 1			
113	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 2б	2023	2 138,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,068	0,054	0,122
114	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 3	2023	1 865,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,059	0,047	0,106
115	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 3	2023	2 076,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,066	0,052	0,118
116	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 4а	2023	1 932,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,049	0,11
117	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 4а	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
118	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 5а	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
119	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 5а	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
120	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 5б	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
121	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 5б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
122	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 5в	2023	1 441,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,036	0,082
123	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 6а	2023	1 924,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,061	0,048	0,109
124	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 6б	2023	3 078,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,097	0,077	0,174
125	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 6б	2023	2 381,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,075	0,06	0,135
126	50:04:0150401:346	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 7	2023	1 544,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,049	0,039	0,088
127	50:04:0150401	ООО "Свежий Ветер девелопмент"	Дмитров, д. Курово, поз. 7	2023	1 920,00		Новая БМК № 82 д. Курово 1	0,046	0,048	0,094
128	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 499,00	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,169	0,029	0,198
129	50:04:0070401	Детский сад	с. Белый Раст	2038	4 548,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,171	0,029	0,2
130	50:04:0070401	Общеобразовательная школа	с. Белый Раст	2023	11 518,00		Новая БМК № 85 с. Белый раст	0,456	0,416	0,872
131	50:04:0070401	Поликлиника	с. Белый Раст	2025	3 087,00		Новая БМК № 85 с.	0,088	0,111	0,199

№ п/п	Номер квар- тала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год под- клю- чения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
							Белый раст			
132	50:04:0170210	Детский сад	с. Костино	2038	7 129,00	86	Новая БМК № 86 с. Костино	0,268	0,046	0,314
133	50:04:0170210	Общеобразовательная школа	с. Костино	2023	19 858,00		Новая БМК № 86 с. Костино	0,786	0,717	1,503
134	50:04:0170210	Поликлиника	с. Костино,	2038	1 447,00		Новая БМК № 86 с. Костино	0,034	0,022	0,056
135	50:04:0110301	детских сада	с. Озерецкое	2038	17 700,00	80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,666	0,113	0,779
136	50:04:0110301	Общеобразовательная школа на 550 мест: Дмитровский р/н, с/п Габовское, с. Озерецкое (корректировка проекта)	с. Озерецкое	2023	36 400,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	1,201	1,315	2,516
137	50:04:0110301	Жилая застройка (ЖК «Мечта»)	с. Озерецкое	2038	945 392,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	18,696	23,801	42,497
138	50:04:0110301: 104, 50:04:0110301: 152, 50:04:0110301: 10235, 50:04:0110301: 1244	ООО "Мега-Мечта"	с. Озерецкое, 30 сблокированных жилых домов в кварталах застройки №№1.18,1.19 участка №1	2023	8 619,00		Новая БМК № 80 с. Озерецкое	0,183	0,11	0,293
	139						н/д	Площадь территории планируемой к развитию 34,21 га. Многоквартирные дома 6 этажей. Площадь застройки жилых домов 41199,1 кв м. Суммарная поэтажная площадь жилых домов в габаритах наружных стен 240215,6 кв м ООО «Специализированный застройщик Мечта 6» 89031365664	МО Дмитровский г.о.,с. Озерецкое	2028
140	50:04:0180302	Общеобразовательная школа	д. Батюшково	2023	3 972,00	84	Новая БМК №84 с. Батюшково	0,157	0,143	0,3
141	50:04:0180302	Детский сад	с. Батюшково	2038	4 917,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,185	0,031	0,216
142	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
143	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	27 207,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,861	0,685	1,546

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
144	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	36 721,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	1,162	0,925	2,087
145	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
146	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
147	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
148	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
149	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
150	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
151	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
152	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
153	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 359,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,085	0,191
154	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
155	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
156	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
157	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	3 348,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,106	0,084	0,19
158	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,08	0,063	0,143
159	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
160	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	2 514,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,06	0,063	0,123
161	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
162	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 668,00		Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
163	50:04:0180302	ООО "Батюшково 1"	с.Батюшково	2023	1 680,00	83	Новая БМК №84 с. Батюшково	0,04	0,042	0,082
164	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.4	2024	1 456,00		Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
165	50:04:0101706:245	ООО "Дивия"	д.Курово, д.6	2024	1 456,00		Новая БМК № 83 д. Курово	0,031	0,019	0,049
166	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.1	2025	1 210,00	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
167	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.10	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
168	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.11	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
169	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.12	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
170	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.13	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
171	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.14	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
172	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.15	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
173	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.16	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
174	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.17	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
175	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.18	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
176	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.19	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
177	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.2	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
178	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.20	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
179	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.21	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
180	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.22	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
181	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.23	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
182	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.24	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
183	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.25	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	:8)									
184	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.26	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
185	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.27	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
186	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.28	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
187	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.29	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
188	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.3	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
189	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.30	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
190	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.31	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
191	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.32	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
192	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.4	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
193	50:04:0110501:	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское,	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д.	0,026	0,015	0,041

№ п/п	Номер квартала	Название объекта / застройщик	Адрес	Год подключения	Общая площадь, м2	№ в электронной модели	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
								отопление и вентиляция	ГВС	Итого
	1405 (50:04:0110501:8)		вблизи д.Рыбаки,д.5				Рыбаки			
194	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.6	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
195	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.7	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
196	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.8	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
197	50:04:0110501:1405 (50:04:0110501:8)	ООО "Концепт Иммо Девелопмент"	сп.Габовское, вблизи д.Рыбаки,д.9	2025	1 210,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,026	0,015	0,041
198	50:04:0110510	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка	д. Рыбаки	2038	211 269,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	4,178	2,216	6,394
199	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2038	2 458,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,093	0,007	0,1
200	50:04:0110510	Детский сад	д. Рыбаки	2023	5 408,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,244	0,014	0,258
201	50:04:0110510	Общеобразовательная школа	д. Рыбаки	2023	7 943,00		Новая БМК № 87 д. Рыбаки	0,314	0,12	0,434
					3 560 568,60			90,368	77,102	167,469

Все новые трубопроводы тепловых сетей, а также перекладываемые, при наличии технической возможности, предполагается прокладывать бесканально, исключение составляют реконструируемые участки существующих тепловых сетей с диаметрами трубопроводов от 500 мм и более.

Все мероприятия разделяются на две очереди:

- 1 очередь – ввод в эксплуатацию до 2027 года.
- 2 очередь – ввод в эксплуатацию до 2040 года.

В проекте предполагается использование предизолированных трубопроводов заводского исполнения в ППУ изоляции

- с покровным слоем из полиэтилена для бесканального типа прокладки;
- с покровным слоем из оцинкованной стали для канальной и надземной прокладки трубопроводов тепловых сетей.

Проектом, в оценке капитальных затрат, предусмотрен монтаж системы ОДК (оперативного дистанционного контроля) для всех без исключения трубопроводов тепловых сетей (касается нового строительства и реконструкции).

Пересечение с автомобильными дорогами предполагается выполнять подземно в непроходных железобетонных монолитных каналах.

Компенсация температурных удлинений трубопроводов - естественная (за счет углов поворотов трассы) и с помощью П-обр. компенсаторов.

Для обеспечения потребности в тепловой нагрузке производственной и жилой застройки в планировочных районах от проектируемых котельных, предлагается выполнение следующих мероприятий представленных в таблице 8.2.

Таблица 8.2 Мероприятия по прокладке новых тепловх сетей для подключения перспективных объектов

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации и мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования	
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети								
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	Группа проектов 1 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),														
	Проекты данной группы не предусмотрены														
2	Группа проектов 2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;														
2.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер" до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	Прокладка тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,42	0	200	2023	2023	2 502,86	14 182,85	16 685,71	Плата за техническое присоединение	
2.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,46	0	125	2023	2023	30 588,24	173 333,33	203 921,57	Плата за техническое присоединение	
2.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в связи с реконструкцией котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,22	0	100	2023	2025	14 611,52	82 798,63	97 410,15	Плата за техническое присоединение	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
2.4	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевский в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,04	0	100	2023	2023	2 941,18	16 666,66	19 607,84	Плата за техническое присоединение
2.5	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,01	0	100	2023	2025	941,18	5 333,33	6 274,51	Плата за техническое присоединение
2.6	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	1,15	0	100	2026	2027	76 470,59	433 333,33	509 803,92	Плата за техническое присоединение
2.7	"Модернизация (Техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,51	0	100	2024	2025	34 235,29	194 000,00	228 235,29	Плата за техническое присоединение
2.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со	Прокладка тепловых сетей в связи со строительством новой котельной	Протяженность	км	0	0,22	0	100	2024	2025	14 941,18	84 666,66	99 607,84	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	строительством новой котельной"													
2.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	1,65	0	150	2023	2023	16 438,52	93 151,64	109 590,16	Плата за техническое присоединение
2.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,02	0	100	2023	2023	169,71	961,68	1 131,39	Плата за техническое присоединение
2.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,11	0	100	2023	2023	954,61	5 409,48	6 364,09	Плата за техническое присоединение
2.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,05	0	100	2023	2024	424,27	2 404,22	2 828,49	Плата за техническое присоединение
2.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,25	0	100	2023	2024	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт													
2.14	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединение
2.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединение
2.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,30	0	100	2023	2025	2 545,64	14 425,28	16 970,92	Плата за техническое присоединение
2.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
2.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,01	0	100	2036	2038	84,86	480,85	565,7	Плата за техническое присоединение
2.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,25	0	100	2036	2038	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединение
2.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № д. 91 Непейно мощностью 8 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,20	0	100	2036	2038	1 994,08	11299,8	13293,88	Плата за техническое присоединение
2.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	0,05 МВт													
2.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,10	0	100	2036	2038	848,55	4 808,42	5 656,97	Плата за техническое присоединение
2.24	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединение
2.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная мощностью 10 МВт	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	1,63	0	150	2036	2038	16 251,72	92 093,10	108 344,82	Плата за техническое присоединение

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации и мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
2.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирных домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон	Подключение перспективных потребителей	Протяженность	км	0	1,18	0	100	2024	2024	11 235,34	63 666,90	74 902,24	Плата за техническое присоединение
	Итого по 02 группе					9,06					234 755,56	1 330 281,45	1 565 037,01	

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Вариантами развития системы теплоснабжения Дмитровского городского округа не предусматривается строительство перемычек с целью обеспечения возможности объединения контуров котельных.

8.4. Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Вариантами развития системы теплоснабжения Дмитровского городского округа не предусматривается перевод котельных в пиковый режим работы.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности 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.

Для обеспечения нормативной надежности необходима замена тепловых сетей, исчерпавших свой ресурс с точки зрения надежности теплоснабжения данные мероприятия представлены в таблице 8.3.

Таблица 8.3 Мероприятия по замене тепловх сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия						
7.	Группа проектов 07 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса													
7.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	435	2 465,00	2 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
7.2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов - теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030	180	1 020,00	1 200,00	Средства предприятия
7.3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,119	0,119	200/200	200/200	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м; Ду150/125-129м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК- М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,09	0,09	200/200	200/200	2025	2030	420	2 380,00	2 800,00	Средства предприятия
7.6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,34	0,34	200/200	200/200	2025	2030	2 670,00	15 130,00	17 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,34	0,34	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия						
7.7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,13	0,13	400/400	500/500	2025	2030	1 860,00	10 540,00	12 400,00	Средства предприятия
7.8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4 (у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,2	0,2	400/400	500/500	2025	2030	2 850,00	16 150,00	19 000,00	Средства предприятия
7.9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,25	0,25	200/200	200/200	2025	2030	1 155,00	6 545,00	7 700,00	Средства предприятия
7.10	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,1	0,1	200/200	200/200	2025	2030	1 380,00	7 820,00	9 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,19	0,19	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,09	0,09	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
7.11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,22	0,22	500/500	500/500	2025	2030	3 150,00	17 850,00	21 000,00	Средства предприятия
7.12	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,325	0,325	400/400	400/400	2025	2030	3 360,00	19 040,00	22 400,00	Средства предприятия
7.13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольск	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,12	0,12	400/400	400/400	2025	2030	1 245,00	7 055,00	8 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	ая 2Ду 400 мм-120м													
7.14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольская у школы №2 до ТК-С20' (в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм-550м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	400/400	400/400	2025	2030	5 700,00	32 300,00	38 000,00	Средства предприятия
7.15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С20' (в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм-125м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,125	0,125	400/400	400/400	2025	2030	1 290,00	7 310,00	8 600,00	Средства предприятия
7.16	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,16	0,16	400/400	400/400	2025	2030	1 650,00	9 350,00	11 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснова ние необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м													
7.17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,32	0,32	300/300	300/300	2025	2030	2 700,00	15 300,00	18 000,00	Средства предприятия
7.18	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П15 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,429	0,429	200/200	200/200	2025	2030	2 250,00	12 750,00	15 000,00	Средства предприятия
7.19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	1 620,00	9 180,00	10 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.20	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,3	0,3	500/ 500	500/500	2025	2030	4 275,00	24 225,00	28 500,00	Средства предприятия
7.21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК- П1``(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2``(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,245	0,245	400/ 400	400/400	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
7.22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1` ул.Профессиона	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,112	0,112	400/ 400/400	400/400	2023	2025	5 969,90	33 829,41	39 799,30	Средства предприятия (Амортизацио нные отчисления)

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	льная 2Ду400 мм-89 м; от П1`до ТК- П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м				0,89 0,99	0,89 0,99	400							
7.23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П2` до ТК-П3 ул.Профессиона льная 2Ду350 мм-240м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,24	0,24	350/ 350	350/350	2025	2030	1 980,00	11 220,00	13 200,00	Средства предприятия
7.24	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П3` ул. Профессиональн ая до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					350/ 350							
7.25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	Повышене эффективно сти работы системы	Протяженно сть	км	0,741	0,741	300/ 300/300	300/300	2025	2030	5 610,00	31 790,00	37 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	Профессиональ ная от ТК-П1 ул.Профессиона льная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	теплоснабж ения					300							
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения												
			Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,014	0,014	250/250	250/250	2025	2030			Средства предприятия
7.26	Модернизация тепловой сети к мкр.4 от ТК-П1` до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,75	0,75	250/	300/300	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					250							
7.27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	1,2	1,2	300/	300/300	2025	2030	4 500,00	25 500,00	30 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					300							

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснова ние необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.28	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01 0,01	0,01 0,01	250/ 250 200/ 150	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7.29	Реконструкция участков тепловой сети Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,1 0,1 0,1	0,1 0,1	150/ 150 125/ 100	150/150 125/100	2025	2030	460	2840	3 300,00	Средства предприятия
7.30	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01 0,01	0,01 0,01	100/ 100 80/ 70	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7.31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхрома, ул. Ленина до ТК-	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж	Протяженно сть	км	0,475	0,475	300/	300/300	2025	2030	3 540,00	20 060,00	23 600,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	T4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	ения Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения					300							
7.32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у терапии) 2Ду200 мм-55м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия
7.33	Модернизация тепловой сети котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л11 доТК-Л14'(у д.15ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	300/300	300/300	2025	2030	3 660,00	20 740,00	24 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,357	0,357	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	200/200	200/200	2025	2030				Средства предприятия
7.34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь»	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж	Протяженно сть	км	0,15	0,15	300/300	300/300	2025	2030	1 110,00	6 290,00	7 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	ения												
7.35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск ая) 2Ду300 мм-595м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,595	0,595	300/300	300/300	2025	2030	4 425,00	25 075,00	29 500,00	Средства предприятия
7.36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	250/250	250/250	2025	2030	570	3 230,00	3 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7.37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до ТК15б 2Ду150-68м; Ду100/80 мм-	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,068	0,068	150/150	150/150	2025	2030	795	4 505,00	5 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,068	0,068	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	50/32	50/32	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,088	0,088	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,088	0,088	40/30	40/30	2025	2030				Средства предприятия
7.38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,038	0,038	150/150	150/150	2025	2030	4 095,00	23 205,00	27 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,174	0,174	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети								
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия							
м		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,333	0,333	100/100	100/100	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,16	0,16	80/80	80/80	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,222	0,222	70/70	70/70	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	1,023	1,023	50/50	50/50	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,016	0,016	30/30	30/30	2025	2030					Средства предприятия
7.39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4(у д.18) до жд20а	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,043	0,043	150/150	150/150	2025	2030	990	5 610,00	6 600,00	Средства предприятия	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	п. Некрасовский ул. Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,043	0,043	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,052	0,052	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,052	0,052	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.40	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,059	0,059	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,059	0,059	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7.41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м; Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,157	0,157	125/125	125/125	2025	2030	1 740,00	9 860,00	11 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния	
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети								
					до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия							
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,074	0,074	100/100	100/100	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,014	0,014	70/70	70/70	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,047	0,047	70/50	70/50	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,033	0,033	80/80	80/80	2025	2030					Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,006	0,006	80/50	80/50	2025	2030					Средства предприятия
7.42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/100	100/100	2025	2030	645	3 655,00	4 300,00	Средства предприятия	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.43	Модернизация тепловой сети от котельной	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,013	0,013	200/200	200/200	2025	2030	90	510	600	Средства предприятия
	п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,013	0,013	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	150/150	150/150	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	2Ду150-60м; Ду80/50-60м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,235	0,235	200/200	200/200	2025	2030	1 845,00	10 455,00	12 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,235	0,235	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	150/150	150/150	2025	2030	1 215,00	6 885,00	8 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м;	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,1005	0,1005	150/150	150/150	2025	2030	2 115,00	11 985,00	14 100,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации и меропри ятия	Год окончани я реализации и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализации и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализации меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации и меропри ятия	после реализации и меропри ятия	до реализации и меропри ятия	после реализации и меропри ятия						
	2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,3755	0,3755	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,024	0,024	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,2705	0,2705	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,08	0,08	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м;	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,006	0,006	150/150	150/150	2025	2030	2 820,00	15 980,00	18 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,0397	0,0397	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,312	0,312	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,389	0,389	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,584	0,584	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,06	0,06	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030				2 370,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	350м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,35	0,35	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.50	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК- 2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,522	0,522	300/300	300/300	2025	2030	4 350,00	24 650,00	29 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,075	0,075	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7.51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,14	0,14	250/250	250/250	2025	2030	885	5 015,00	5 900,00	Средства предприятия
7.52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	150/150	150/150	2025	2030	165	935	1 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснова ние необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
7.53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,158	0,158	80/80	80/80	2025	2030	660	3 740,00	4 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,158	0,158	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	80/80	80/80	2025	2030	600	3 400,00	4 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,152	0,152	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7.55	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у колледжа) 2Ду250мм -250м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,25	0,25	250/250	250/250	2025	2030	1 590,00	9 010,00	10 600,00	Средства предприятия
7.56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,104	0,104	200/200	200/200	2025	2030	480	2 720,00	3 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	(у д.4) 2Ду200мм -104м													
7.57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250- 198м; Ду200/150-198м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,198	0,198	250/250	250/250	2025	2030	2 040,00	11 560,00	13 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,198	0,198	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7.58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м мм	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,296	0,296	200/200	200/200	2025	2030	2 190,00	12 410,00	14 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,296	0,296	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
7.59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,048	0,048	300/300	300/300	2025	2030	510	2 890,00	3 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	2Ду300-48м; 150/125-48м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,048	0,048	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7.60	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-12 (у д.9) до ТК-30 (у д.11) 2Ду200- 208м; 100/80- 208м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,208	0,208	200/200	200/200	2025	2030	1 410,00	7 990,00	9 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,208	0,208	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	150/150	150/150	2025	2030	2 970,00	16 830,00	19 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,55	0,55	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7.62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м;	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,446	0,446	200/200	200/200	2025	2030	7 635,00	43 265,00	50 900,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри тия	Год окончани я реализаци и меропри тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия	до реализаци и меропри тия	после реализаци и меропри тия						
	2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,304	0,304	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,11	0,11	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,115	0,115	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,03	0,03	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,829	0,829	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,325	0,325	40/40	40/40	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,5646	0,5646	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7.63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,15	0,15	50/50	50/50	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
7.64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,13	0,13	125/125	125/125	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
7.65	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,212	0,212	125/125	125/125	2025	2030	1 260,00	7 140,00	8 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,212	0,212	70/40	70/40	2025	2030				Средства предприятия
7.66	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100-	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,105	0,105	100/100	100/100	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	105п.м.; 50/30-105п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,105	0,105	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7.67	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/50	50/50	2025	2030	285	1 615,00	1 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7.68	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,118	0,118	125/125	125/125	2025	2030	690	3 910,00	4 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,118	0,118	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7.69	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80-	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,012	0,012	80/80	80/80	2025	2030	51	289	340	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснован ие необходимо сти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и меропри ятия	Год окончани я реализаци и меропри ятия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия	до реализаци и меропри ятия	после реализаци и меропри ятия						
	12п.м.; 50/30- 12п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,012	0,012	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7.70	Модернизация тепловой сети котельной Куликово от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,031	0,031	100/100	100/100	2025	2030	150	850	1 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективно сти работы системы теплоснабж ения	Протяженно сть	км	0,031	0,031	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 7 группе					29,32					178 260,90	722 188,41	900 449,30	

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

После проведения гидравлического расчета тепловой сети Дмитровского городского округа предлагается провести работы по увеличению диаметра тепловых сетей. Перечень данных мероприятий представлен в таблице 8.4.

Таблица 8.4 Мероприятия по увеличению диаметра тепловых сетей

№ п/п	Наименовани е мероприятия	Обоснование необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализаци и мероприя тия	Год окончани я реализаци и мероприя тия	Итого проектирова ние в ценах года проектирова ния мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименован ие показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализаци и мероприя тия	после реализаци и мероприя тия	до реализаци и мероприя тия	после реализаци и мероприя тия						
4.	Группла проектов 04 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных													
4.1	Реконструкци я тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессионал ьная к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубном исчислении	км	0,075	0,075	250/250	300/300	2025	2030	555,00	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
4.2	Реконструкци я тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния , увеличение циркуляцион ного расхода	Протяженно сть в двухтрубном исчислении	км	0,315	0,315	76/45	89,57/89,57	2024	2026	1 330,00	6 062,88	7 393,88	Средства предприятия
4.3	Реконструкци я, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200-175м; Ду150/125- 175м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубном исчислении	км	0,075	0,075	200/200	250/250	2025	2030	1 680,00	9 520,00	11 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубном исчислении	км	0,175	0,175	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализации и мероприятия	Год окончания реализации и мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации и мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализации и мероприятия	после реализации и мероприятия	до реализации и мероприятия	после реализации и мероприятия						
	Итого по 4 группе				0,64	0,64					3 565,00	18 127,88	22 293,88	

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Замена тепловых сетей с исчерпанием ресурса не планируется.

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

В настоящее время в системе теплоснабжения Дмитровского городского округа отсутствуют отдельно стоящие насосные станции (подача теплоносителя в систему теплоснабжения обеспечивается насосными группами, установленными на котельных).

В перспективе строительство насосных станций не предусматривается.

8.9. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей нет.

9. Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.

9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Вопрос перехода с открытых на закрытые системы теплоснабжения в РФ регулируется на государственном уровне: федеральным законом от 23.11.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в соответствии со статьей 20 пункта 10 введены следующие дополнения к статье 29 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

- часть 8: с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

В настоящее время в Дмитровском городском округе – открытая схема ГВС присутствует частично на котельных Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", Котельные г. Дмитров, "Садовая 2", Котельные г. Дмитров, ул. Советская, Котельная Рогачева ул. Мира, Котельная Новосиньково, Котельная Автополигон, Котельная Яхромы ул. Ленина.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Принципиально возможно два варианта подключения потребителей к системе теплоснабжения при закрытой схеме теплоснабжения – с применением четырех трубной системы или через ИТП. В большинстве случаев предпочтительным вариантом является подключение через ИТП.

В Дмитровском городском округе подключение потребителей к системе теплоснабжения при закрытой схеме теплоснабжения (горячее водоснабжение) осуществляется через ЦТП и с применением четырех трубной системы.

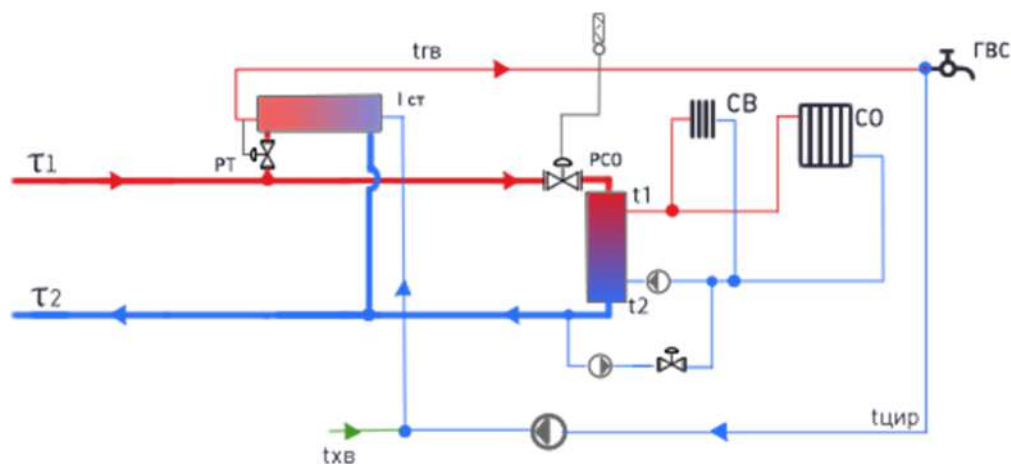
Только вновь построенные многоквартирные дома используют ИТП.

При рассмотрении предложений по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения к закрытой системе горячего водоснабжения предполагается 3 варианта развития. На основании «Укрупненные нормативы строительства. НЦС 81-02-19-2021 Сборник 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» были просчитаны следующие варианты:

-

Исходной водой, используемой для подогрева на нужды ГВС, служит водопроводная вода. Ввиду уменьшения расходов сетевой воды по тепловой сети при переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые, перекладка тепловых сетей не требуется. Объём строительства тепловых пунктов на данном этапе проработки может быть оценён укрупнённо, через присоединённую мощность потребителей.

2) строительство ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентиляции.



298

Исходной водой, используемой для подогрева на нужды ГВС, служит водопроводная вода. Ввиду уменьшения расходов сетевой воды по тепловой сети при переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые, перекладка тепловых сетей не требуется. Объем строительства тепловых пунктов на данном этапе проработки может быть оценён укрупнённо, через присоединённую мощность потребителей.

- Расходы по варианту со строительством ИТП с обеспечением подогрева в них воды для нужд ГВС и с независимым присоединением отопления и вентеляци в сумме 933 533,9 тыс. руб.;

3) Перекладка тепловых сетей с двухтрубной на четырехтрубную систему и замены труб внутренней разводки по жилым домам. (по плану РСО)

На основании «Укрупненные нормативы строительства. НЦС 81-02-13-2017 Сборник № 13. Наружные тепловые сети» был просчитан вариант по перекладке тепловых сетей с однострубно́й на двухтрубную систему. Данный вариант оценивается в размере 2 190 666,08 тыс. руб.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС на закрытую представлены в таблице 9.2

Таблица 9.1 Суммарные капитальные вложения на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС Перспективный вариант (№ 1)

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
1	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 97	21	2024	2026	2,76	15,62	18,37	Собственные средства предприятия
2	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 96	21	2024	2026	9,16	51,93	61,1	Собственные средства предприятия
3	с. Ргачево, ул. Мира, д. 18	21	2024	2026	47,54	269,38	316,92	Собственные средства предприятия
4	Школа Рогачевская	21	2024	2026	63,94	362,33	426,28	Собственные средства предприятия
5	с. Ргачево, ул. Мира, д. 10	21	2024	2026	40,78	231,06	271,84	Собственные средства предприятия
6	с. Ргачево, ул. Мира, д. 12	21	2024	2026	73,14	414,48	487,63	Собственные средства предприятия
7	Детский сад №74 "Лучик"	21	2024	2026	39,22	222,26	261,49	Собственные средства предприятия
8	СК Рогачево	21	2024	2026	3,2	18,12	21,32	Собственные средства предприятия
9	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6а	21	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
10	Аптека	21	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
11	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7а	21	2024	2026	8,41	47,68	56,1	Собственные средства предприятия
12	с. Ргачево, ул. Мира, д. 3	21	2024	2026	15,37	87,11	102,49	Собственные средства предприятия
13	ж/д ул. Мира, 1	21	2024	2026	4,5	25,48	29,98	Собственные средства предприятия
14	с. Ргачево, ул. Мира, д. 5	21	2024	2026	15,75	89,24	104,98	Собственные средства предприятия
15	с. Ргачево, ул. Мира, д. 45	21	2024	2026	18,81	106,6	125,41	Собственные средства предприятия
16	с. Ргачево, ул. Мира, д. 46	21	2024	2026	19,56	110,85	130,41	Собственные средства предприятия
17	с. Ргачево, ул. Мира, д. 8	21	2024	2026	12,07	68,37	80,44	Собственные средства предприятия
18	с. Ргачево, ул. Мира, д. 9	21	2024	2026	7,59	43,02	50,61	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
19	с. Ргачево, ул. Мира, д. 11	21	2024	2026	34,72	196,73	231,45	Собственные средства предприятия
20	с. Ргачево, ул. Мира, д. 13	21	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
21	с. Ргачево, ул. Мира, д. 56	21	2024	2026	50,18	284,33	334,5	Собственные средства предприятия
22	с. Ргачево, ул. Мира, д. 15	21	2024	2026	43,31	245,44	288,76	Собственные средства предприятия
23	с. Ргачево, ул. Мира, д. 57	21	2024	2026	47,81	270,9	318,7	Собственные средства предприятия
24	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6	21	2024	2026	11,12	63,02	74,15	Собственные средства предприятия
25	с. Ргачево, ул. Мира, д. 4	21	2024	2026	15,72	89,07	104,79	Собственные средства предприятия
26	с. Ргачево, ул. Мира, д. 2	21	2024	2026	10,59	60,01	70,6	Собственные средства предприятия
27	с. Ргачево, ул. Мира, д. 14	21	2024	2026	58,6	332,06	390,66	Собственные средства предприятия
28	с. Ргачево, ул. Мира, д. 24	21	2024	2026	8,23	46,64	54,87	Собственные средства предприятия
29	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7	21	2024	2026	4,41	24,99	29,4	Собственные средства предприятия
30	с. Ргачево, ул. Мира, д. 23	21	2024	2026	6,23	35,32	41,55	Собственные средства предприятия
31	с. Ргачево, ул. Мира, д. 25	21	2024	2026	4,77	27,02	31,79	Собственные средства предприятия
32	с. Ргачево, ул. Мира, д. 26	21	2024	2026	6,14	34,81	40,96	Собственные средства предприятия
33	с. Ргачево, ул. Мира, д. 17	21	2024	2026	45,3	256,72	302,03	Собственные средства предприятия
34	с. Ргачево, ул. Мира, д. 27	21	2024	2026	78,23	443,28	521,5	Собственные средства предприятия
35	с. Ргачево, ул. Мира, д. 16	21	2024	2026	55,22	312,92	368,14	Собственные средства предприятия
36	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 31	21	2024	2026	27,18	154,01	181,18	Собственные средства предприятия
37	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 73	21	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
38	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 72	21	2024	2026	5,39	30,56	35,96	Собственные средства предприятия
39	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 71	21	2024	2026	3,24	18,37	21,62	Собственные средства предприятия
40	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 70	21	2024	2026	3,93	22,28	26,21	Собственные средства предприятия
41	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 81	21	2024	2026	3,73	21,14	24,87	Собственные средства предприятия
42	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 35	21	2024	2026	36,56	207,18	243,74	Собственные средства предприятия
43	Дмитров, Советская площадь, 2	6	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
44	Дмитров, Загорская улица, 11	6	2024	2026	0,27	1,5	1,77	Собственные средства предприятия
45	ДЦМБ	6	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
46	Управления по делам	6	2024	2026	1,66	9,43	11,1	Собственные средства предприятия
47	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	96,45	546,55	643	Собственные средства предприятия
48	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	102,11	578,62	680,73	Собственные средства предприятия
49	Дмитров, Советская улица, 19	6	2024	2026	66,41	376,33	442,74	Собственные средства предприятия
50	Дмитров, Московская улица, 3	6	2024	2026	17,31	98,11	115,43	Собственные средства предприятия
51	Дмитров, Почтовая улица, 5	6	2024	2026	0,72	4,07	4,79	Собственные средства предприятия
52	ООО "Центр"	5	2024	2026	461,92	2617,54	3079,46	Собственные средства предприятия
53	Детский сад №65 "Колосок"	42	2024	2026	31,98	181,23	213,21	Собственные средства предприятия
54	Лабораторный корпус	42	2024	2026	170,2	964,47	1134,67	Собственные средства предприятия
55	Рем-мастерская аршинов	42	2024	2026	0,23	1,33	1,56	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
56	УПМ	42	2024	2026	1,37	7,76	9,13	Собственные средства предприятия
57	АПК	42	2024	2026	0,11	0,63	0,74	Собственные средства предприятия
58	корпус В	42	2024	2026	1,17	6,64	7,81	Собственные средства предприятия
59	корпус А	42	2024	2026	16,78	95,1	111,89	Собственные средства предприятия
60	баня	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
61	дом 116	42	2024	2026	16,62	94,19	110,82	Собственные средства предприятия
62	Синьковское благоустройство	42	2024	2026	42,8	242,53	285,33	Собственные средства предприятия
63	ж/д №119	42	2024	2026	10,79	61,14	71,93	Собственные средства предприятия
64	мкр. Дуброво, д. 9	43	2024	2026	51,2	290,13	341,33	Собственные средства предприятия
65	Спортивно-оздоровительное назначение	42	2024	2026	916,69	5194,56	6111,25	Собственные средства предприятия
66	ФОК Синьково	42	2024	2026	4,28	24,24	28,52	Собственные средства предприятия
67	Спортивно-рекреационное назначение	42	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
68	Детский сад №66 "Березка"	42	2024	2026	24,14	136,78	160,92	Собственные средства предприятия
69	Среднеэтажная жилая застройка	42	2024	2026	120,5	682,84	803,34	Собственные средства предприятия
70	Общественно-деловое назначение	42	2024	2026	129,43	733,42	862,85	Собственные средства предприятия
71	мкр. Дуброво, д. 3	43	2024	2026	51,81	293,61	345,42	Собственные средства предприятия
72	мкр. Дуброво, д. 5	43	2024	2026	50,49	286,13	336,63	Собственные средства предприятия
73	мкр. Дуброво, д. 2	43	2024	2026	104,73	593,47	698,21	Собственные средства предприятия
74	мкр. Дуброво, д. 6	43	2024	2026	46,98	266,23	313,21	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
75	НАМИ промзона ТУУ-3	43	2024	2026	1,14	6,44	7,57	Собственные средства предприятия
76	НАМИ промзона ТУУ-2	43	2024	2026	0,31	1,75	2,05	Собственные средства предприятия
77	п. Автополигон, д. 1	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
78	п. Автополигон, д. 5	43	2024	2026	61,03	345,83	406,86	Собственные средства предприятия
79	Общежитие	43	2024	2026	72,58	411,28	483,86	Собственные средства предприятия
80	Столовая	43	2024	2026	17,04	96,58	113,63	Собственные средства предприятия
81	НАМИ ВОК	43	2024	2026	11,1	62,88	73,98	Собственные средства предприятия
82	Спортивно-рекреационное назначение	43	2024	2026	64,71	366,71	431,42	Собственные средства предприятия
83	НАМИ здание спортивных секций	43	2024	2026	1,77	10,03	11,8	Собственные средства предприятия
84	НАМИ промзона ТУУ-1	43	2024	2026	16,67	94,46	111,13	Собственные средства предприятия
85	Производственно-складское назначение	43	2024	2026	113,81	644,9	758,71	Собственные средства предприятия
86	п. Автополигон, д. 4	43	2024	2026	37,94	214,99	252,93	Собственные средства предприятия
87	п. Автополигон, д. 3	43	2024	2026	40,32	228,49	268,81	Собственные средства предприятия
88	п. Автополигон, д. 2	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
89	п. Автополигон, д. 6	43	2024	2026	52,04	294,91	346,95	Собственные средства предприятия
90	п. Автополигон, д. 7	43	2024	2026	62,95	356,74	419,7	Собственные средства предприятия
91	Детский сад Елочка	43	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
92	п. Автополигон, д. 8	43	2024	2026	60,21	341,2	401,42	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
93	Дмитров, Московская улица, 8	6	2024	2026	883,44	5006,18	5889,63	Собственные средства предприятия
94	Детский сад №25 Звездный	5	2024	2026	131,86	747,2	879,06	Собственные средства предприятия
95	Дмитров, улица Космонавтов, 56	5	2024	2026	896,82	5081,97	5978,78	Собственные средства предприятия
96	Дмитров, улица Космонавтов, 37	5	2024	2026	107,24	607,69	714,93	Собственные средства предприятия
97	Дмитров, улица Космонавтов, 38	5	2024	2026	187,18	1060,71	1247,9	Собственные средства предприятия
98	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 41	4	2024	2026	175,33	993,54	1168,87	Собственные средства предприятия
99	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 31	4	2024	2026	71,6	405,76	477,36	Собственные средства предприятия
100	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 35	4	2024	2026	104,83	594,03	698,86	Собственные средства предприятия
101	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 33	4	2024	2026	45,52	257,92	303,44	Собственные средства предприятия
102	Дмитров, Комсомольская улица, 1/12	5	2024	2026	10,36	58,69	69,04	Собственные средства предприятия
103	Борисо-Глебовский монастырь	5	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
104	Дмитровский техникум	5	2024	2026	0,22	1,26	1,49	Собственные средства предприятия
105	Дмитров, Инженерная улица, 2	5	2024	2026	19,46	110,27	129,72	Собственные средства предприятия
106	Педиатрическое отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
107	Акушерский корпус	4	2024	2026	75,42	427,37	502,79	Собственные средства предприятия
108	КОМЕРЦГРУПП	4	2024	2026	25,36	143,7	169,06	Собственные средства предприятия
109	Административный корпус	4	2024	2026	0,53	3,02	3,56	Собственные средства предприятия
110	ПАО	4	2024	2026	4,91	27,84	32,76	Собственные средства предприятия
111	Хирургический корпус,	4	2024	2026	609,31	3452,77	4062,09	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	поликлиника							предприятия
112	Клинико-диагностический центр	4	2024	2026	71	402,34	473,34	Собственные средства предприятия
113	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 5	4	2024	2026	41,33	234,2	275,53	Собственные средства предприятия
114	Школа 9	4	2024	2026	89,86	509,18	599,04	Собственные средства предприятия
115	Детский сад №19 Пчелка	4	2024	2026	38,24	216,69	254,93	Собственные средства предприятия
116	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 11	4	2024	2026	73,64	417,28	490,91	Собственные средства предприятия
117	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 4	4	2024	2026	187,05	1059,93	1246,97	Собственные средства предприятия
118	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 2	4	2024	2026	155,12	879,03	1034,15	Собственные средства предприятия
119	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 29	4	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
120	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 13	4	2024	2026	73,78	418,11	491,9	Собственные средства предприятия
121	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 27	4	2024	2026	54,83	310,68	365,5	Собственные средства предприятия
122	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 25	4	2024	2026	51,09	289,51	340,6	Собственные средства предприятия
123	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 23	4	2024	2026	83,11	470,97	554,08	Собственные средства предприятия
124	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 9	4	2024	2026	68,85	390,17	459,02	Собственные средства предприятия
125	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 7	4	2024	2026	114,42	648,37	762,78	Собственные средства предприятия
126	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 20	4	2024	2026	70,33	398,51	468,84	Собственные средства предприятия
127	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 24	4	2024	2026	36,09	204,5	240,59	Собственные средства предприятия
128	Детский сад №1 Ромашка	4	2024	2026	31,83	180,38	212,22	Собственные средства предприятия
129	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12А	4	2024	2026	68,98	390,86	459,84	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
130	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16А	4	2024	2026	85,62	485,16	570,77	Собственные средства предприятия
131	Дмитров, Пушкинская улица, 5	4	2024	2026	485,57	2751,58	3237,16	Собственные средства предприятия
132	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22А	4	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
133	МОССМА	4	2024	2026	9	51,02	60,03	Собственные средства предприятия
134	Детская поликлиника	4	2024	2026	12,47	70,65	83,12	Собственные средства предприятия
135	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	4,85	27,48	32,33	Собственные средства предприятия
136	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22	4	2024	2026	177,24	1004,35	1181,59	Собственные средства предприятия
137	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 10	4	2024	2026	45,73	259,16	304,9	Собственные средства предприятия
138	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12	4	2024	2026	42,19	239,09	281,29	Собственные средства предприятия
139	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 18	4	2024	2026	46,09	261,17	307,26	Собственные средства предприятия
140	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16	4	2024	2026	46,81	265,24	312,05	Собственные средства предприятия
141	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 8	4	2024	2026	47,48	269,05	316,53	Собственные средства предприятия
142	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	115,11	652,31	767,43	Собственные средства предприятия
143	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 17	4	2024	2026	30,82	174,65	205,48	Собственные средства предприятия
144	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 19	4	2024	2026	46,89	265,7	312,59	Собственные средства предприятия
145	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 3	4	2024	2026	43,3	245,34	288,64	Собственные средства предприятия
146	Дмитров, Шлюзовая улица, д. 7	5	2024	2026	246,48	1396,71	1643,18	Собственные средства предприятия
147	Дмитров, Большевицкий переулок, 1А	5	2024	2026	39,94	226,32	266,26	Собственные средства предприятия
148	Детское инфекционное	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	отделение							предприятия
149	Пищеблок	4	2024	2026	79,41	450	529,41	Собственные средства предприятия
150	Терапевтическое отделение	4	2024	2026	52,34	296,62	348,96	Собственные средства предприятия
151	Дмитровская русская баня	5	2024	2026	18,8	106,51	125,31	Собственные средства предприятия
152	Кожно-венерологическое отделение	4	2024	2026	2,49	14,12	16,62	Собственные средства предприятия
153	Дмитров, Большевистская улица, 25	5	2024	2026	26,26	148,81	175,07	Собственные средства предприятия
154	Дмитров, улица Космонавтов, 32	5	2024	2026	42,62	241,52	284,14	Собственные средства предприятия
155	Дмитров, улица Космонавтов, 53	5	2024	2026	74,07	419,72	493,79	Собственные средства предприятия
156	Дмитров, улица Космонавтов, 54	5	2024	2026	423,87	2401,95	2825,82	Собственные средства предприятия
157	Дмитров, Большевистский переулок, 3А	5	2024	2026	40,01	226,7	266,71	Собственные средства предприятия
158	Дмитров, Большевистская улица, 20	5	2024	2026	617,8	3500,89	4118,69	Собственные средства предприятия
159	Дмитров, Пионерская улица, 2	5	2024	2026	711,96	4034,46	4746,43	Собственные средства предприятия
160	Школа 2	5	2024	2026	10,27	58,18	68,45	Собственные средства предприятия
161	Дмитров, Пионерская улица, 6А	5	2024	2026	54,04	306,25	360,3	Собственные средства предприятия
162	Дмитров, Большевистский переулок, 4А	5	2024	2026	61,13	346,38	407,5	Собственные средства предприятия
163	Дом доброты	5	2024	2026	13,98	79,25	93,23	Собственные средства предприятия
164	Дмитров, Пионерская улица, 6	5	2024	2026	9,6	54,39	63,98	Собственные средства предприятия
165	Дмитров, Комсомольская улица, 29	5	2024	2026	63,83	361,71	425,55	Собственные средства предприятия
166	Дмитров, улица Космонавтов, 35	5	2024	2026	40,72	230,74	271,45	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
167	Дмитров, улица Космонавтов, 50	5	2024	2026	78,39	444,22	522,62	Собственные средства предприятия
168	Дмитров, улица Космонавтов, 52	5	2024	2026	159,81	905,58	1065,39	Собственные средства предприятия
169	Дмитров, улица Космонавтов, 43	5	2024	2026	77,91	441,47	519,37	Собственные средства предприятия
170	Дмитров, улица Космонавтов, 42	5	2024	2026	58,6	332,09	390,69	Собственные средства предприятия
171	Дмитров, улица Космонавтов, 41	5	2024	2026	66,2	375,16	441,36	Собственные средства предприятия
172	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома	5	2024	2026	878,28	4976,94	5855,22	Собственные средства предприятия
173	Дмитров, Загорская улица, 34А	5	2024	2026	3,84	21,74	25,57	Собственные средства предприятия
174	Дмитров, Пушкинская улица, 90	5	2024	2026	49,27	279,2	328,48	Собственные средства предприятия
175	Детский сад №20 Аленушка	5	2024	2026	31,7	179,64	211,34	Собственные средства предприятия
176	Дмитров, Пушкинская улица, 94	5	2024	2026	43,63	247,25	290,88	Собственные средства предприятия
177	Ассоль	5	2024	2026	3,46	19,63	23,09	Собственные средства предприятия
178	Дмитров, Загорская улица, 36А	5	2024	2026	10,39	58,88	69,27	Собственные средства предприятия
179	Дмитров, Советская улица, 1	6	2024	2026	111,69	632,93	744,62	Собственные средства предприятия
180	Дмитров, Загорская улица, 32	5	2024	2026	140,39	795,54	935,93	Собственные средства предприятия
181	Дмитров, Пушкинская улица, 86	5	2024	2026	35,08	198,81	233,89	Собственные средства предприятия
182	Дмитров, Загорская улица, 36	5	2024	2026	142,59	808,02	950,62	Собственные средства предприятия
183	Дмитров, Загорская улица, 34	5	2024	2026	122,84	696,1	818,94	Собственные средства предприятия
184	Дмитров, Советская улица, 7	6	2024	2026	104,33	591,19	695,51	Собственные средства предприятия
185	Дмитров, Советская улица, 3А	6	2024	2026	60,29	341,62	401,91	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
186	Детский сад №16 Солнышко	5	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
187	Дмитров, Пушкинская улица, 92	5	2024	2026	38,82	219,97	258,79	Собственные средства предприятия
188	Вармика	6	2024	2026	49,09	278,19	327,29	Собственные средства предприятия
189	Дмитров, Комсомольская улица, 7	5	2024	2026	60,96	345,45	406,41	Собственные средства предприятия
190	Дмитров, Комсомольская улица, 6	5	2024	2026	87,06	493,35	580,41	Собственные средства предприятия
191	Дмитров, Инженерная улица, 7	5	2024	2026	56,09	317,86	373,95	Собственные средства предприятия
192	Дмитров, Чекистская улица, 2	5	2024	2026	1,47	8,31	9,77	Собственные средства предприятия
193	Дмитров, Комсомольская улица, 4	5	2024	2026	13,03	73,82	86,85	Собственные средства предприятия
194	Детский сад №17 Светячок	5	2024	2026	24,29	137,63	161,92	Собственные средства предприятия
195	Дмитров, Инженерная улица, 4А	5	2024	2026	40,92	231,86	272,78	Собственные средства предприятия
196	Дмитров, улица Подлипичье, 1А	5	2024	2026	9,04	51,24	60,28	Собственные средства предприятия
197	Дмитров, Инженерная улица, 8А	5	2024	2026	71,68	406,2	477,88	Собственные средства предприятия
198	Дмитров, Инженерная улица, 8	5	2024	2026	61,01	345,73	406,74	Собственные средства предприятия
199	Дмитров, Инженерная улица, 4	5	2024	2026	15,74	89,2	104,94	Собственные средства предприятия
200	Дмитров, улица Подлипичье, 6	5	2024	2026	31,97	181,14	213,11	Собственные средства предприятия
201	Центр соц. адаптации	5	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
202	Дмитров, Большевикская улица, 15А	5	2024	2026	51,68	292,84	344,51	Собственные средства предприятия
203	Дмитров, Большевикская улица, 21	5	2024	2026	65,82	372,98	438,8	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
204	Дмитров, Большевистский переулок, 2А	5	2024	2026	46,97	266,17	313,14	Собственные средства предприятия
205	Дмитров, Большевистская улица, 23	5	2024	2026	75,28	426,6	501,88	Собственные средства предприятия
206	аптека	51	2024	2026	0,08	0,46	0,54	Собственные средства предприятия
207	ж/д Конярова 2а	51	2024	2026	0,35	1,96	2,31	Собственные средства предприятия
208	ж/д Левобережье 3	51	2024	2026	168,78	956,43	1125,21	Собственные средства предприятия
209	ж/д Ленина 20	51	2024	2026	12,35	70	82,36	Собственные средства предприятия
210	ж/д Ленина 21	51	2024	2026	10,98	62,23	73,21	Собственные средства предприятия
211	Школа 1 Яхрома	51	2024	2026	173,21	981,54	1154,75	Собственные средства предприятия
212	ж/д Левобережье 14	51	2024	2026	138,07	782,39	920,46	Собственные средства предприятия
213	ж/д Левобережье 12	51	2024	2026	119,46	676,96	796,42	Собственные средства предприятия
214	ж/д Левобережье 6	51	2024	2026	130,29	738,29	868,57	Собственные средства предприятия
215	ж/д Левобережье 5	51	2024	2026	81,33	460,86	542,19	Собственные средства предприятия
216	ж/д Левобережье 11	51	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
217	ж/д Левобережье 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
218	ж/д Левобережье 9	51	2024	2026	93,32	528,83	622,16	Собственные средства предприятия
219	ж/д Левобережье 15	51	2024	2026	74,31	421,07	495,38	Собственные средства предприятия
220	ж/д Ленина 32	51	2024	2026	52,02	294,76	346,77	Собственные средства предприятия
221	ул. Ленина , д. 31	51	2024	2026	43,21	244,87	288,09	Собственные средства предприятия
222	ж/д Ленина 30	51	2024	2026	49,92	282,9	332,82	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
223	ж/д Ленина 30а	51	2024	2026	38,8	219,89	258,69	Собственные средства предприятия
224	Малаховский детский туберкулезный санаторий	51	2024	2026	63,24	358,36	421,6	Собственные средства предприятия
225	ж/д Ленина 27	51	2024	2026	38,08	215,79	253,87	Собственные средства предприятия
226	Детский сад № 34 Малыш	51	2024	2026	12,52	70,95	83,47	Собственные средства предприятия
227	ж/д Ленина 17	51	2024	2026	44,48	252,04	296,52	Собственные средства предприятия
228	ж/д Ленина 15	51	2024	2026	24,97	141,52	166,5	Собственные средства предприятия
229	ж/д Ленина 14	51	2024	2026	32,38	183,47	215,85	Собственные средства предприятия
230	ж/д Ленина 8	51	2024	2026	28,36	160,69	189,05	Собственные средства предприятия
231	Детский сад № 30 Радуга	51	2024	2026	11,62	65,83	77,45	Собственные средства предприятия
232	ж/д Ленина 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
233	ж/д Ленина 6/1	51	2024	2026	156,2	885,16	1041,36	Собственные средства предприятия
234	ж/д Ленина 6	51	2024	2026	23,96	135,78	159,75	Собственные средства предприятия
235	ЯГБ терапия	51	2024	2026	47,15	267,19	314,34	Собственные средства предприятия
236	Психиатрическая больница № 9 (8/2)	51	2024	2026	48,03	272,15	320,18	Собственные средства предприятия
237	ЯГБ кухня	51	2024	2026	0,36	2,02	2,38	Собственные средства предприятия
238	ж/д Ленина 5	51	2024	2026	66,02	374,09	440,11	Собственные средства предприятия
239	ЯГБ поликлиника	51	2024	2026	13,32	75,48	88,8	Собственные средства предприятия
240	ж/д Ленина 3	51	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
241	Детский сад № 29 Надежда	51	2024	2026	18,71	106	124,71	Собственные средства предприятия
242	Яхромский дом-интернат	51	2024	2026	21,43	121,46	142,89	Собственные средства предприятия
243	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	682,84	3869,41	4552,25	Собственные средства предприятия
244	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	51	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
245	Детский сад	51	2024	2026	84,8	480,52	565,31	Собственные средства предприятия
246	Детский сад	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
247	ж/д пер.Шлюзовой 4	51	2024	2026	32,19	182,39	214,58	Собственные средства предприятия
248	ж/д Большевистская 11	51	2024	2026	27,05	153,26	180,3	Собственные средства предприятия
249	ж/д Большевистская 17	51	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
250	ж/д Большевистская 12	51	2024	2026	15,12	85,7	100,82	Собственные средства предприятия
251	Большевистская 16к5	51	2024	2026	93,77	531,35	625,12	Собственные средства предприятия
252	ж/д Большевистская 22	51	2024	2026	58,71	332,71	391,42	Собственные средства предприятия
253	ж/д Большевистская 21	51	2024	2026	59,15	335,21	394,36	Собственные средства предприятия
254	ж/д пер.Шлюзовой 2	51	2024	2026	29,6	167,74	197,34	Собственные средства предприятия
255	ж/д Большевистская 5	51	2024	2026	21,08	119,45	140,52	Собственные средства предприятия
256	ж/д Большевистская 7	51	2024	2026	44,63	252,9	297,53	Собственные средства предприятия
257	ж/д Большевистская 9	51	2024	2026	32,82	185,98	218,81	Собственные средства предприятия
258	ж/д Большевистская 8а	51	2024	2026	10,98	62,21	73,19	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
259	ж/д Большевистская 23	51	2024	2026	62,58	354,65	417,23	Собственные средства предприятия
260	ж/д Большевистская 3	51	2024	2026	56,57	320,55	377,12	Собственные средства предприятия
261	ж/д Ленина 25	51	2024	2026	58,18	329,67	387,85	Собственные средства предприятия
262	ж/д Ленина 24	51	2024	2026	56,67	321,15	377,82	Собственные средства предприятия
263	ж/д Большевистская 4	51	2024	2026	165,39	937,22	1102,61	Собственные средства предприятия
264	Малоэтажная многоквартирная жилая за- стройка	51	2024	2026	598,04	3388,9	3986,94	Собственные средства предприятия
265	Детский сад № 31 Солнышко	51	2024	2026	37,11	210,3	247,41	Собственные средства предприятия
266	ж/д Ленина 19	51	2024	2026	4,86	27,54	32,4	Собственные средства предприятия
267	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот"	51	2024	2026	152,14	862,15	1014,29	Собственные средства предприятия
268	ж/д Ленина 37	51	2024	2026	67,38	381,85	449,23	Собственные средства предприятия
269	ж/д Ленина 16	51	2024	2026	64,47	365,33	429,8	Собственные средства предприятия
270	ж/д Ленина 41	51	2024	2026	64,22	363,94	428,16	Собственные средства предприятия
271	ж/д Ленина 13	51	2024	2026	37,22	210,92	248,14	Собственные средства предприятия
272	ж/д Ленина 39	51	2024	2026	45,65	258,71	304,36	Собственные средства предприятия
273	ж/д Ленина 36	51	2024	2026	53,89	305,39	359,29	Собственные средства предприятия
274	ж/д Ленина 35	51	2024	2026	66,3	375,69	441,98	Собственные средства предприятия
275	ж/д Ленина 34	51	2024	2026	61,56	348,84	410,4	Собственные средства предприятия
276	ж/д Ленина 33	51	2024	2026	57,06	323,36	380,43	Собственные средства предприятия
277	ж/д Ленина 26	51	2024	2026	75,7	428,97	504,68	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
278	ж/д Ленина 28	51	2024	2026	49,72	281,77	331,5	Собственные средства предприятия
279	ж/д Ленина 23	51	2024	2026	58,87	333,59	392,46	Собственные средства предприятия
280	ж/д Ленина 29	51	2024	2026	65,08	368,81	433,89	Собственные средства предприятия
281	Психиатрическая больница №9 (6 отд.)	51	2024	2026	50,16	284,22	334,38	Собственные средства предприятия
282	ж/д Конярова 7	51	2024	2026	254,59	1442,68	1697,28	Собственные средства предприятия
283	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	51	2024	2026	339,19	1922,06	2261,25	Собственные средства предприятия
284	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	719,27	4075,87	4795,14	Собственные средства предприятия
285	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	31,24	177,03	208,27	Собственные средства предприятия
286	ж/д Левобережье 13	51	2024	2026	108,33	613,86	722,19	Собственные средства предприятия
287	ул.Ленина д.40	51	2024	2026	61,38	347,79	409,17	Собственные средства предприятия
288	Шлюзовый переулок, д. 1	51	2024	2026	26,07	147,71	173,77	Собственные средства предприятия
289	ж/д Ленина 38	51	2024	2026	35,88	203,35	239,23	Собственные средства предприятия
290	Многоэтажная жилая застройка	51	2024	2026	640,44	3629,16	4269,6	Собственные средства предприятия
291	Детский сад с начальными классами школы	51	2024	2026	35,7	202,32	238,03	Собственные средства предприятия
292	Детский сад	51	2024	2026	37,94	214,97	252,9	Собственные средства предприятия
293	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	1240,99	7032,29	8273,28	Собственные средства предприятия
294	ж/д Левобережье 4	51	2024	2026	62,99	356,96	419,95	Собственные средства предприятия
295	Карева И.С.	51	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
296	Детский сад №23 Каравелла	51	2024	2026	124,21	703,83	828,03	Собственные средства предприятия
297	ул.Конярова д.9-а	51	2024	2026	50,72	287,39	338,1	Собственные средства предприятия
298	ул. Подъячева 3	5	2024	2026	68,34	387,27	455,61	Собственные средства предприятия
299	ул. Подъячева 1	5	2024	2026	60,41	342,33	402,74	Собственные средства предприятия
300	ул. Вокзальная 18а	5	2024	2026	70,83	401,38	472,21	Собственные средства предприятия
301	дом 13 гвс	42	2024	2026	23,96	135,75	159,7	Собственные средства предприятия
302	инфекционное отделение Синьковская больница	42	2024	2026	6,45	36,53	42,98	Собственные средства предприятия
303	основное здание Синьковская больница	42	2024	2026	22,75	128,92	151,67	Собственные средства предприятия
304	пищеблок Синьковская больница	42	2024	2026	8,12	46,02	54,14	Собственные средства предприятия
305	прачечная Синьковская больница	42	2024	2026	7,33	41,51	48,84	Собственные средства предприятия
306	дом 38 гвс	42	2024	2026	44,97	254,84	299,81	Собственные средства предприятия
307	дом 35 гвс	42	2024	2026	54,2	307,15	361,35	Собственные средства предприятия
308	дом 40 гвс	42	2024	2026	52,87	299,58	352,44	Собственные средства предприятия
309	дом 37 гвс	42	2024	2026	55,41	314,02	369,43	Собственные средства предприятия
310	общ 8 гвс	42	2024	2026	64,2	363,79	427,99	Собственные средства предприятия
311	дом 34 гвс	42	2024	2026	44,17	250,27	294,44	Собственные средства предприятия
312	общежитие 7 гвс	42	2024	2026	52,74	298,88	351,62	Собственные средства предприятия
313	гвс дом 54	42	2024	2026	36,3	205,69	241,98	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
314	общ 6	42	2024	2026	3,02	17,1	20,11	Собственные средства предприятия
315	дом 47 гвс	42	2024	2026	57,61	326,46	384,07	Собственные средства предприятия
316	гвс дом 48	42	2024	2026	51,75	293,24	344,99	Собственные средства предприятия
317	дом 36 гвс	42	2024	2026	41,58	235,6	277,18	Собственные средства предприятия
318	дом 39 гвс	42	2024	2026	42,2	239,14	281,35	Собственные средства предприятия
319	дом 41 гвс	42	2024	2026	50,83	288,06	338,89	Собственные средства предприятия
320	дом 42 гвс	42	2024	2026	42,36	240,02	282,37	Собственные средства предприятия
321	Профилакторий	42	2024	2026	52,21	295,86	348,07	Собственные средства предприятия
322	дом 33 гвс	42	2024	2026	58,67	332,44	391,11	Собственные средства предприятия
323	дом 43 гвс	42	2024	2026	58,08	329,13	387,21	Собственные средства предприятия
324	дом 2 гвс	42	2024	2026	11,33	64,2	75,53	Собственные средства предприятия
325	дом 1 гвс	42	2024	2026	10,88	61,67	72,55	Собственные средства предприятия
326	дом 24 гвс	42	2024	2026	62,14	352,12	414,25	Собственные средства предприятия
327	дом 25 гвс	42	2024	2026	48,86	276,89	325,75	Собственные средства предприятия
328	дом 26 гвс	42	2024	2026	89,77	508,7	598,47	Собственные средства предприятия
329	Агрокомплекс Яхромский машинно-ремонтные мастерские	42	2024	2026	0,51	2,87	3,38	Собственные средства предприятия
330	Почта России ОПС Ново-Синьково	42	2024	2026	0,43	2,42	2,84	Собственные средства предприятия
331	дом 51 гвс	42	2024	2026	49,02	277,78	326,8	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
332	дом 55 гвс	42	2024	2026	64,84	367,42	432,26	Собственные средства предприятия
333	дом 53 гвс	42	2024	2026	64,85	367,51	432,36	Собственные средства предприятия
334	дом 49 гвс	42	2024	2026	77,36	438,37	515,73	Собственные средства предприятия
335	дом 50 гвс	42	2024	2026	59,31	336,1	395,41	Собственные средства предприятия
336	дом 46 ввод гвс	42	2024	2026	53,54	303,41	356,95	Собственные средства предприятия
337	дом 45 ввод гвс	42	2024	2026	40,71	230,67	271,38	Собственные средства предприятия
338	дом 52 гвс	42	2024	2026	73,63	417,21	490,84	Собственные средства предприятия
339	Детский сад №67 "Теремок"	42	2024	2026	21,12	119,69	140,81	Собственные средства предприятия
340	дом 44 гвс	42	2024	2026	114,59	649,37	763,96	Собственные средства предприятия
341	Розова Е.В.	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
342	дом 10 ввод гвс	42	2024	2026	49,75	281,91	331,66	Собственные средства предприятия
343	дом 12 ввод гвс	42	2024	2026	49,39	279,9	329,29	Собственные средства предприятия
344	дом 11 ввод гвс	42	2024	2026	51,94	294,33	346,27	Собственные средства предприятия
345	дом 4 ввод гвс	42	2024	2026	9,87	55,92	65,78	Собственные средства предприятия
346	дом 3 ввод гвс	42	2024	2026	14,54	82,41	96,95	Собственные средства предприятия
347	дом 20 гвс	42	2024	2026	7,98	45,23	53,21	Собственные средства предприятия
348	дом 19 гвс	42	2024	2026	6,41	36,32	42,73	Собственные средства предприятия
349	дом16 гвс	42	2024	2026	7,42	42,06	49,48	Собственные средства предприятия
350	дом 17 гвс	42	2024	2026	7,35	41,64	48,99	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
351	дом 18 гвс	42	2024	2026	5,67	32,14	37,82	Собственные средства предприятия
352	дом 28 гвс	42	2024	2026	13,88	78,64	92,52	Собственные средства предприятия
353	дом 31 гвс	42	2024	2026	55,76	315,98	371,74	Собственные средства предприятия
354	дом 30 гвс	42	2024	2026	51,47	291,67	343,14	Собственные средства предприятия
355	дом 29 гвс	42	2024	2026	53,45	302,86	356,31	Собственные средства предприятия
356	дом 22 гвс	42	2024	2026	21,73	123,13	144,85	Собственные средства предприятия
357	дом 21 гвс	42	2024	2026	17,9	101,44	119,34	Собственные средства предприятия
358	дом 27 гвс	42	2024	2026	43,8	248,21	292,01	Собственные средства предприятия
359	мирэа лаб корпус	42	2024	2026	0,14	0,81	0,95	Собственные средства предприятия
360	Школа Синьковская №1	42	2024	2026	47,43	268,77	316,2	Собственные средства предприятия
361	Школа Синьковская №2	42	2024	2026	132,62	751,53	884,15	Собственные средства предприятия
362	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	74,06	419,67	493,73	Собственные средства предприятия
363	Динамо-Дмитров	5	2024	2026	64,14	363,45	427,58	Собственные средства предприятия
364	Дмитров, Школьная улица, 11А	5	2024	2026	845,59	4791,66	5637,25	Собственные средства предприятия
365	Центральная 5, Блок А	5	2024	2026	271,71	1539,71	1811,42	Собственные средства предприятия
366	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	66,94	379,35	446,3	Собственные средства предприятия
367	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	17,42	98,72	116,14	Собственные средства предприятия
368	Прачечная, детский дом-интернат	5	2024	2026	272,24	1542,71	1814,95	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
369	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	103,25	585,09	688,34	Собственные средства предприятия
370	ул. Подъячева 15	5	2024	2026	198,83	1126,71	1325,54	Собственные средства предприятия
371	ул. Подъячева 5	5	2024	2026	178,56	1011,85	1190,41	Собственные средства предприятия
372	ул. Подъячева 7	5	2024	2026	139,4	789,93	929,33	Собственные средства предприятия
373	Почта России	5	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
374	ул. Подъячева 9	5	2024	2026	115,72	655,74	771,46	Собственные средства предприятия
375	ул. Подъячева 13	5	2024	2026	114,44	648,49	762,93	Собственные средства предприятия
376	ул. Подъячева 11	5	2024	2026	75,64	428,62	504,26	Собственные средства предприятия
377	мкр. Дуброво, д. 14	43	2024	2026	155,29	879,95	1035,24	Собственные средства предприятия
378	мкр. Дуброво, д. 4	43	2024	2026	49,94	282,97	332,91	Собственные средства предприятия
379	стадион Авангард	5	2024	2026	4,8	27,17	31,97	Собственные средства предприятия
380	Дмитров, Школьная улица, 3	6	2024	2026	38,46	217,94	256,4	Собственные средства предприятия
381	Мосавтодор	5	2024	2026	0,16	0,91	1,07	Собственные средства предприятия
382	ул.Большевистская д.1	51	2024	2026	111,88	634	745,88	Собственные средства предприятия
383	ул.Большевистская д.2	51	2024	2026	61,62	349,17	410,79	Собственные средства предприятия
384	СОК "Яхрома"	51	2024	2026	630,36	3572,06	4202,43	Собственные средства предприятия
385	ж/д Ленина 22	51	2024	2026	65,64	371,94	437,58	Собственные средства предприятия
386	ул.Большевистская д.6б	51	2024	2026	36,48	206,7	243,17	Собственные средства предприятия
387	ж/д Левобережье 16	51	2024	2026	77,06	436,66	513,72	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
388	ж/д Левобережье 7	51	2024	2026	54,52	308,92	363,44	Собственные средства предприятия
389	ж/д Левобережье 8	51	2024	2026	57,24	324,34	381,57	Собственные средства предприятия
390	Общеобразовательная школа	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
Итого					33135,55	187768,1	220903,65	

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы тепло снабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на закрытую в соответствии со статьей 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам.

Программа производственного контроля качества питьевой воды, горячей воды включает в себя:

- перечень показателей, по которым осуществляется контроль;
- указание мест отбора проб воды, в том числе на границе эксплуатационной ответственности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, и абонентов;
- указание частоты отбора проб воды.

Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями. Контролируется качество сетевой воды и воды в распределительной сети горячего водоснабжения Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов

централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» установлен перечень показателей.

К показателям качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения относятся:

- показатели качества воды (в отношении питьевой воды и горячей воды);
- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды).

Показателями качества горячей воды являются:

- а) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды.

Факт несоответствия температуры горячей воды установленным требованиям определяется на основании сообщения от потребителей.

9.6. Предложения по источникам инвестиций.

Для финансирования перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую предлагается рассмотреть возможность расходования средств единой теплоснабжающей организации МУП «ДУ ЖКХ» в части проведения капитального ремонта, а также рассмотреть возможность использования средств фонда капитального ремонта для оборудования внутридомовой разводки труб ГВС.

9.7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

Актуальным изменением в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов явился план, предложенный МУП «ДУ ЖКХ».

10. Книга 10. Перспективные топливные балансы.

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.

В соответствии с прогнозными присоединёнными нагрузками были сформированы прогнозные среднемесячных нагрузки и рассчитаны расходы топлива по каждому теплоисточнику. Расчёт выполнялся в формате «технической модели». Для формирования технических моделей использовалась следующая документация:

- по котельным МУП «ДУ ЖКХ» – расчёты НУР на 2021 год;
- по производственным котельным – данные объектов-аналогов (ввиду

отсутствия необходимых данных, необходимых для построения расчётов);

Построенные технические модели были верифицированы по фактическим данным 2021 года.

В таблице 10.1. представлены расходы условного и натурального топлива по теплоисточникам, сохраняющимся в работе на рассматриваемой перспективе до 2040 года.

Таблица 10.1 –Топливные показатели котельных городского округа

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
МУП "ДУ ЖКХ"									
Теплоисточник №	1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098
Отпуск в сеть	Гкал	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
1) природный газ	ту.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	153	153	153	153	153	153	153	153
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	434	434	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	423	423	423	423	423	423	423	423

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	104	104	104	104	104	104	104	104
Теплоисточник №	2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976
Отпуск в сеть	Гкал	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
1) природный газ	ту.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1199	1199	1199	1029	1029	1029	1029	1029
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	178,7	178,7	178,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	181,8	181,8	181,8	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	522	522	522	448	448	448	448	448
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	48	48	48	41	41	41	41	41
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	137	137	137	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1259	1259	1259	1080	1080	1080	1080	1080
Годовой расход условного топлива	ту.т	133	133	133	114	114	114	114	114

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	33	33	33	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707
Отпуск в сеть	Гкал	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
1) природный газ	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	164	164	164	164	164	164	164	164
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	464	464	464	464	464	464	464	464
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	453	453	453	453	453	453	453	453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	112	112	112	112	112	112	112	112
Теплоисточник №	4-6	Котельная г. Дмитров «Садовая 1», Котельная г. Дмитров «Садовая 2», Котельнаяг. Дмитров, ул. Советская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	199682	199682	199682	199682	199682	200427	200427	204953
Отпуск в сеть	Гкал	198244	198244	198244	198244	198244	198984	198984	203477
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
1) природный газ	ту.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	27704	27704	27503	27503	27503	27606	26453	27050
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164,9	164,9	163,7	163,7	163,7	163,7	156,9	156,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,1	166,1	164,9	164,9	164,9	164,9	158	158
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	12063	12063	11976	11976	11976	12020	11518	11778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	1116	1116	1108	1108	1108	1112	1066	1090
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	3155	3155	3132	3132	3132	3144	3012	3080
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,	ту.т	29091	29091	28880	28880	28880	28988	27777	28405

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	3076	3076	3054	3054	3054	3065	2937	3004
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	759	759	753	753	753	756	725	741
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Профессиональная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	143800	143800	143800	143800	143800	145520	145520	145520
Отпуск в сеть	Гкал	142980	142980	142980	142980	142980	144690	144690	144690
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
1) природный газ	ту.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	18289	18289	18289	18289	18289	18507	18507	18507
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	7963	7963	7963	7963	7963	8059	8059	8059
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	737	737	737	737	737	746	746	746
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	2083	2083	2083	2083	2083	2108	2108	2108
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	19204	19204	19204	19204	19204	19434	19434	19434

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	2031	2031	2031	2031	2031	2055	2055	2055
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	501	501	501	501	501	507	507	507
Теплоисточник №	8	Котельная с. Внуково «РТС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	19650	19650	19650	19650	19650	20553	21006	21006
Отпуск в сеть	Гкал	19231	19231	19231	19231	19231	20115	20558	20558
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
1) природный газ	ту.т	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3172	3172	3172	3172	2524	2640	2698	2698
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	191,9	191,9	191,9	191,9	152,7	152,7	152,7	152,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1381	1381	1381	1381	1099	1150	1175	1175
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	128	128	128	128	102	106	109	109
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	361	361	361	361	287	301	307	307
Годовой расход условного топлива	ту.т	3331	3331	3331	3331	2651	2772	2834	2834

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	352	352	352	352	280	293	300	300
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	87	87	87	87	69	72	74	74
Теплоисточник №	9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612
Отпуск в сеть	Гкал	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
1) природный газ	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	385	385	385	338	338	338	338	338
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	175,2	175,2	175,2	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	168	168	168	147	147	147	147	147
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	16	16	16	14	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	44	44	44	39	39	39	39	39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	404	404	404	355	355	355	355	355
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	43	43	43	38	38	38	38	38
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	11	11	11	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	10	Котельная п. Орево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964
Отпуск в сеть	Гкал	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
1) природный газ	ту.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2513	2513	2513	2513	2058	2058	2058	2058
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	187,1	187,1	187,1	187,1	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1094	1094	1094	1094	896	896	896	896
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	101	101	101	101	83	83	83	83
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	286	286	286	286	234	234	234	234

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	2639	2639	2639	2639	2161	2161	2161	2161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	279	279	279	279	228	228	228	228
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	69	69	69	69	56	56	56	56
Теплоисточник №	11	Котельная д. Княжево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145
Отпуск в сеть	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	318	318	318	318	318	198	198	198
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	318	318	318	318	318	198	198	198
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	416	416	416	416	416	259	259	259
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	286,9	286,9	286,9	286,9	286,9	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	117	117	117	117	117	73	73	73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	11	11	11	11	11	7	7	7

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	281	281	281	281	281	175	175	175
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	30	30	30	30	30	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402
Отпуск в сеть	Гкал	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
1) природный газ	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1137	1137	1137	965	965	965	965	965
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	182,6	182,6	182,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184	184	184	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	495	495	495	420	420	420	420	420
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	46	46	46	39	39	39	39	39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	130	130	130	110	110	110	110	110
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1194	1194	1194	1013	1013	1013	1013	1013
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	126	126	126	107	107	107	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	31	31	31	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187
Отпуск в сеть	Гкал	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	405	405	405	405	405	269	269	269
Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	173,1	173,1	173,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	268,7	268,7	268,7	268,7	268,7	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	113	113	113	113	113	75	75	75

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	273	273	273	273	273	182	182	182
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	14	Котельная д. Жуковка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	781	781	781	781	781	781	781	781
Отпуск в сеть	Гкал	757	757	757	757	757	757	757	757
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	195	195	195	195	195	195	195	195
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	195	195	195	195	195	195	195	195
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	256	256	256	256	256	256	256	256
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	72	72	72	72	72	72	72	72

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	7	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	19	19	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	173	173	173	173	173	173	173	173
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	5	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	15	Котельная д. Целеево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981
Отпуск в сеть	Гкал	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	630	630	630	630	458	458	458	458
1) природный газ	т _{у.т}	630	630	630	630	458	458	458	458
2) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	530	530	530	530	385	385	385	385
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	211,3	211,3	211,3	211,3	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	214,6	214,6	214,6	214,6	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	231	231	231	231	168	168	168	168

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	21	21	21	21	16	16	16	16
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	60	60	60	60	44	44	44	44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	556	556	556	556	404	404	404	404
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	59	59	59	59	43	43	43	43
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	15	15	15	15	11	11	11	11
Теплоисточник №	16	Котельная д. Парамоново							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	517	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	509	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	175	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	175	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0					
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	121	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	339	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	344,4	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	64	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	17	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	155	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	16	0	0	0	0	0	0	0
ту.т		4	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная д. Подосинки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13281	13281	13281	13281	13281	13281	13281	14071
Отпуск в сеть	Гкал	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13957
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
1) природный газ	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1615
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	664	664	664	664	664	664	664	703
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	61	61	61	61	61	61	61	65
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	174	174	174	174	174	174	174	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1696
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	169	169	169	169	169	169	169	179
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	42	42	42	42	42	42	42	44
Теплоисточник №	18	Котельная п. свх Останкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17149	17149	17149	17149	17149	17149	17922	22411
Отпуск в сеть	Гкал	16889	16889	16889	16889	16889	16889	17651	22071
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
1) природный газ	ту.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2613	2613	2613	2613	2217	2217	2317	2897
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг _{у.т} /Гкал	181,1	181,1	181,1	181,1	153,6	153,6	153,6	153,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,9	183,9	183,9	183,9	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1138	1138	1138	1138	965	965	1009	1261
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	105	105	105	105	89	89	93	117
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	298	298	298	298	252	252	264	330
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2744	2744	2744	2744	2328	2328	2433	3042
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	290	290	290	290	246	246	257	322
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	72	72	72	72	61	61	63	79
Теплоисточник №	19	Котельная д. Каменка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4106	4106	4106	4106	4106	4106	4735	4735
Отпуск в сеть	Гкал	4058	4058	4058	4058	4058	4058	4680	4680
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	812	812	812	812	633	633	730	730
1) природный газ	ту.т	812	812	812	812	633	633	730	730
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	683	683	683	683	533	533	614	614
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	197,8	197,8	197,8	197,8	154,2	154,2	154,2	154,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	298	298	298	298	232	232	267	267
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	28	28	28	28	21	21	25	25
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	78	78	78	78	61	61	70	70
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	718	718	718	718	559	559	645	645
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	76	76	76	76	59	59	68	68
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	19	19	19	19	15	15	17	17
Теплоисточник №	20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	340	340	340	340	340	340	340	340
Отпуск в сеть	Гкал	325	325	325	325	325	325	325	325
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	73	73	73	73	73	73	51	51
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	51	51
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	73	73	73	73	73	73	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	43	43
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	95	95	95	95	95	95	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	149,1	149,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	27	27	27	27	27	27	19	19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	2	2	2	2	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	7	7	7	7	7	7	5	5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	64	64	64	64	64	64	45	45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	7	7	7	7	7	7	5	5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	1	1
Теплоисточник №	21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	20672	20672	20672	20672	20672	25268	26156	26156
Отпуск в сеть	Гкал	20436	20436	20436	20436	20436	24980	25858	25858
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
1) природный газ	ту.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3153	3153	3153	2751	2751	3363	3481	3481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,3	181,3	181,3	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,4	183,4	183,4	160	160	160	160	160
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1373	1373	1373	1198	1198	1464	1516	1516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	127	127	127	111	111	135	140	140
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	359	359	359	313	313	383	396	396
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3311	3311	3311	2889	2889	3531	3655	3655
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	350	350	350	305	305	373	387	387
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	86	86	86	75	75	92	95	95
Теплоисточник №	22	Котельная Рогачево, пл. Осипова -							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	653	653	653	653	653	1613	1613	1613
Отпуск в сеть	Гкал	629	629	629	629	629	1554	1554	1554
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	143	143	143	143	143	277	242	242
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	277	242	242
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	143	143	143	143	143	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	233	204	204
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	187	187	187	187	187	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	171,9	150,3	150,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	178,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	102	89	89
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	9	8	8
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	14	27	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	245	214	214
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	26	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	6	6	6
Теплоисточник №	23	Котельная д. Александрово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1364	1364
Отпуск в сеть	Гкал	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1333	1333
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	264	264	264	264	264	264	208	208
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	208	208
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	264	264	264	264	264	264	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	175	175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	182	182	182	182	182	182	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	97	97	97	97	97	97	76	76
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	25	25	25	25	25	25	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	233	233	233	233	233	233	184	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	25	25	25	25	25	25	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	5	5
Теплоисточник №	24	Котельная с. Покровское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
Отпуск в сеть	Гкал	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	360	360	360	360	276	276	276	276
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	276	276	276	276
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	360	360	360	360	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	232	232	232	232
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	248	248	248	248	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	199,8	199,8	199,8	199,8	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	203,5	203,5	203,5	203,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	132	132	132	132	101	101	101	101
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	12	12	12	12	9	9	9	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	318	318	318	318	244	244	244	244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	8	8	8	8	6	6	6	6
Теплоисточник №	25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	417	417	417	417	417	417	417	417
Отпуск в сеть	Гкал	404	404	404	404	404	404	404	404
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	143	143	143	143	143	72	72	72
1) природный газ	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	143	143	143	143	143	72	72	72

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	187	187	187	187	187	94	94	94
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	343	343	343	343	343	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	354	354	354	354	354	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	26	26	26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	14	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	2	2	2
Теплоисточник №	26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443
Отпуск в сеть	Гкал	430	430	430	430	430	430	430	430
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное)	дизельное (печное)	дизельное (печное)	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	150	150	150	150	67	67	67	67
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	67	67	67	67

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	150	150	150	150	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	56	56	56	56
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	104	104	104	104	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	339,1	339,1	339,1	339,1	151,4	151,4	151,4	151,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	349,3	349,3	349,3	349,3	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	55	55	55	55	25	25	25	25
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	133	133	133	133	59	59	59	59
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	2	2	2	2
Теплоисточник №	27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17722	17722	17722	17722	17722	18877	20032	22925
Отпуск в сеть	Гкал	17451	17451	17451	17451	17451	18588	19725	22575
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2462	2462	2462	2462	2291	2440	2589	2963
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1072	1072	1072	1072	997	1062	1127	1290
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	99	99	99	99	92	98	104	119
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	280	280	280	280	261	278	295	337
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2586	2586	2586	2586	2405	2562	2719	3111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	273	273	273	273	254	271	287	329
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	67	67	67	67	63	67	71	81
Теплоисточник №	28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760
Отпуск в сеть	Гкал	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	465	465	465	465	358	358	358	358
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	154	154	154	154
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	202,7	202,7	202,7	202,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	202	202	202	202	156	156	156	156
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	19	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	53	53	53	53	41	41	41	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	488	488	488	488	376	376	376	376
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	52	52	52	52	40	40	40	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	10	10	10	10
Теплоисточник №	29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033
Отпуск в сеть	Гкал	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	563	563	563	624	624	624	624	624
1) природный газ	ту.т	563	563	563	624	624	624	624	624
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	473	473	473	525	525	525	525	525
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	139,5	139,5	139,5	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	140,7	140,7	140,7	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	206	206	206	229	229	229	229	229
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	21	21	21	21	21
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	54	54	54	60	60	60	60	60
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	497	497	497	551	551	551	551	551
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	53	53	53	58	58	58	58	58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	14	14	14	14	14
Теплоисточник №	30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	398	398	398	398	398	398	398	398

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Отпуск в сеть	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394
Вид сжигаемого топлива		электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тут	90	90	90	90	90	90	90	90
1) природный газ	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тут	90	90	90	90	90	90	90	90
6) pellets	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	730	730	730	730	730	730	730	730
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	33	33	33	33	33	33	33	33
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	3	3	3	3	3	3	3	3
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	9	9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тут	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тут	8	8	8	8	8	8	8	8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тут	2	2	2	2	2	2	2	2

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Теплоисточник №	31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11609	11609	11609	11609	11609	11860	12196	12311
Отпуск в сеть	Гкал	11336	11336	11336	11336	11336	11581	11909	12021
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
1) природный газ	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1747	1747	1488	1488	1488	1520	1563	1578
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	178,9	178,9	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,2	183,2	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	761	761	648	648	648	662	681	687
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	70	70	60	60	60	61	63	64
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	199	199	169	169	169	173	178	180
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1835	1835	1562	1562	1562	1596	1641	1657
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	194	194	165	165	165	169	174	175
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	48	48	41	41	41	42	43	43

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	32	Котельная с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088
Отпуск в сеть	Гкал	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	435	435	435	435	435	435	435	435
1) природный газ	ту.т	435	435	435	435	435	435	435	435
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	366	366	366	366	366	366	366	366
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	141	141	141	141	141	141	141	141
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	160	160	160	160	160	160	160	160
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	15	15	15	15	15	15	15	15
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	42	42	42	42	42	42	42	42
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	385	385	385	385	385	385	385	385
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	41	41	41	41	41	41	41	41
Годовой расход условного топлива	ту.т	10	10	10	10	10	10	10	10

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	33	Котельная п.Новое Гришино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14290	17864
Отпуск в сеть	Гкал	13036	13036	13036	13036	13036	13036	14037	17548
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
1) природный газ	ту.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2197	2197	2197	1711	1711	1711	1842	2303
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	196,7	196,7	196,7	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	200,3	200,3	200,3	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	957	957	957	745	745	745	802	1003
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	88	88	88	69	69	69	74	93
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	250	250	250	195	195	195	210	262
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2307	2307	2307	1797	1797	1797	1935	2419
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	244	244	244	190	190	190	205	256

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	60	60	60	47	47	47	50	63
Теплоисточник №	34	Котельная д. Раменье							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1099	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1078	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	210	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	261,8	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	266,9	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	105	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	10	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	28	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	254	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	27	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная д. Насадкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4894	4894	4894	4894	4894	4894	6903	8232
Отпуск в сеть	Гкал	4837	4837	4837	4837	4837	4837	6822	8136
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
1) природный газ	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	580	580	580	580	580	580	819	976
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	253	253	253	253	253	253	356	425
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	23	23	23	23	23	23	33	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	66	66	66	66	66	66	93	111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	609	609	609	609	609	609	860	1025
Годовой расход условного топлива	ту.т	64	64	64	64	64	64	91	108

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	16	16	16	16	16	16	22	27
Теплоисточник №	36	Котельная с. Куликово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11695	11695	11695	11695	11695	11695	14481	14481
Отпуск в сеть	Гкал	11488	11488	11488	11488	11488	11488	14224	14224
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
1) природный газ	ту.т	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1867	1867
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	658	658	658	658	658	658	813	813
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	61	61	61	61	61	61	75	75
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	172	172	172	172	172	172	213	213
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1961	1961

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	168	168	168	168	168	168	207	207
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	41	41	41	41	41	41	51	51
Теплоисточник №	37	Котельная Мельчевка -							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4488	4488	4488	4488	4488	4542	4542	4542
Отпуск в сеть	Гкал	4312	4312	4312	4312	4312	4364	4364	4364
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	935	673	673	673	673	681	681	681
1) природный газ	ту.т	0	673	673	673	673	681	681	681
2) мазут	ту.т	935	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	566	566	566	566	573	573	573
2) мазут	т	682	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	208,2	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	216,7	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	342	246	246	246	246	249	249	249
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	32	23	23	23	23	23	23	23
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	90	64	64	64	64	65	65	65
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,	ту.т	826	594	594	594	594	601	601	601

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	87	63	63	63	63	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	16	16	16	16	16	16	16
Теплоисточник №	38	Котельная п. Луговой «ПНИ»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509
Отпуск в сеть	Гкал	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
1) природный газ	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	640	640	640	640	640	640	640	640
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	59	59	59	59	59	59	59	59
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	167	167	167	167	167	167	167	167
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	163	163	163	163	163	163	163	163
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	40	40	40	40	40	40	40	40
Теплоисточник №	39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157
Отпуск в сеть	Гкал	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
1) природный газ	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2368	2368	2368	2368	2216	2216	2216	2216
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164	164	164	164	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1031	1031	1031	1031	965	965	965	965
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	89	89	89	89
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	270	270	270	270	252	252	252	252
Годовой расход условного топлива	ту.т	2487	2487	2487	2487	2327	2327	2327	2327

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	246	246	246	246
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	61	61	61	61
Теплоисточник №	40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426
Отпуск в сеть	Гкал	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
1) природный газ	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1675	1675	1675	1675	1675	1675	1477	1477
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	729	729	729	729	729	729	643	643
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	67	67	67	67	67	67	59	59
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	191	191	191	191	191	191	168	168

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1758	1758	1758	1758	1758	1758	1550	1550
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	186	186	186	186	186	186	164	164
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	46	46	46	46	46	46	40	40
Теплоисточник №	41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848
Отпуск в сеть	Гкал	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432
1) природный газ	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	492	492	492	492	492	492	492	363
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	151,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	211	211	211	211	211	211	211	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	214	214	214	214	214	214	214	158
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	20	20	20	20	20	20	20	15
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	56	56	56	56	56	56	56	41

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	516	516	516	516	516	516	516	382
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	55	55	55	55	55	55	55	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	10
Теплоисточник №	42	Котельная п. Новосиньково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	48294	48294	48294	48294	48294	49815	51522	51994
Отпуск в сеть	Гкал	47695	47695	47695	47695	47695	49197	50883	51349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
1) природный газ	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7377	7377	7377	7377	6260	6458	6679	6740
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	154,1	154,1	154,1	154,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3212	3212	3212	3212	2726	2812	2908	2935
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	297	297	297	297	252	260	269	271

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	840	840	840	840	713	735	761	768
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7746	7746	7746	7746	6574	6781	7013	7077
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	819	819	819	819	695	717	742	748
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	202	202	202	202	171	177	183	185
Теплоисточник №	43	Котельная п. Автополигон							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28937
Отпуск в сеть	Гкал	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28456
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
1) природный газ	ту.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3711
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1616
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	149	149	149	149	149	149	149	149

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	421	421	421	421	421	421	421	423
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3897
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	411	411	411	411	411	411	411	412
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	101	101	101	101	101	101	101	102
Теплоисточник №	44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194
Отпуск в сеть	Гкал	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
1) природный газ	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	952	952	952	952	952	952	936	936
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	414	414	414	414	414	414	407	407
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	38	38	38	38	38	38	38	38

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	108	108	108	108	108	108	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1000	1000	1000	1000	1000	1000	983	983
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	106	106	106	106	106	106	104	104
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	26	26	26	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	45	Котельная д. Олявидово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6626	6626	6626	6626	6626	6626	7949	7949
Отпуск в сеть	Гкал	6554	6554	6554	6554	6554	6554	7863	7863
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
1) природный газ	ту.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	797	797	797	797	797	797	956	956
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	347	347	347	347	347	347	416	416

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	32	32	32	32	32	32	39	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	91	91	91	91	91	91	109	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	837	837	837	837	837	837	1004	1004
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	88	88	88	88	88	88	106	106
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	22	22	22	22	22	26	26
Теплоисточник №	46	Котельная п. свх Буденновец							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	8039	8039	8039	8039	8039	8039	8367	8503
Отпуск в сеть	Гкал	7980	7980	7980	7980	7980	7980	8305	8440
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
1) природный газ	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1090	1108
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	541	541	541	541	541	541	475	482

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	50	50	50	50	50	50	44	45
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	142	142	142	142	142	142	124	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1145	1163
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	138	138	138	138	138	138	121	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	34	34	34	34	34	34	30	30
Теплоисточник №	47	Котельная п. Рыбное							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17573	17573	17573	17573	17573	17573	19144	19621
Отпуск в сеть	Гкал	17243	17243	17243	17243	17243	17243	18784	19253
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
1) природный газ	ту.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2554	2554	2554	2554	2554	2263	2466	2527
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	153,1	153,1	153,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176	176	176	176	176	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	1112	1112	1112	1112	1112	985	1074	1100

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	103	103	103	103	103	91	99	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	291	291	291	291	291	258	281	288
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2682	2682	2682	2682	2682	2377	2589	2654
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	284	284	284	284	284	251	274	281
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	70	70	70	70	70	62	68	69
Теплоисточник №	48	Котельная с. Якоть							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1151	1195
Отпуск в сеть	Гкал	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1125	1168
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	185	185	157	157	157	157	176	182
1) природный газ	ту.т	185	185	157	157	157	157	176	182
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	156	156	132	132	132	132	148	153
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180	180	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,1	184,1	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	68	68	57	57	57	57	64	67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	6	5	5	5	5	6	6
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	18	18	15	15	15	15	17	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	163	163	138	138	138	138	155	161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	17	17	15	15	15	15	16	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	4	4	4	4	4	4	4	4
Теплоисточник №	49	Котельная д. Ковригино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1724	1724	1724	1724	1724	1724	1897	2117
Отпуск в сеть	Гкал	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1881	2099
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	242	242	242	242	242	242	202	226
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг _{у.т} /Гкал	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	154,6	154,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	128	128	128	128	128	128	108	120
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	12	12	12	12	12	12	10	11
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	34	34	28	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	310	310	310	310	310	310	259	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	33	33	33	33	33	33	27	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	8	8	8	8	8	8	7	8
Теплоисточник №	50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5885	5885	5885	5885	5885	5885	5885	7444
Отпуск в сеть	Гкал	5836	5836	5836	5836	5836	5836	5836	7382
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	880	880	880	880	880	880	880	1113
1) природный газ	ту.т	880	880	880	880	880	880	880	1113
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	741	741	741	741	741	741	741	937
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	322	322	322	322	322	322	322	408
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	30	30	38
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	84	84	84	84	84	84	84	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	778	778	778	778	778	778	778	984
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	82	82	82	82	82	82	82	104
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	20	20	20	20	20	20	20	26
Теплоисточник №	51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	69344	69344	69344	69344	69344	71996	74341	86624
Отпуск в сеть	Гкал	68741	68741	68741	68741	68741	71370	73694	85871
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
1) природный газ	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	10672	10672	10672	10672	10672	11080	11441	11271
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	4647	4647	4647	4647	4647	4825	4982	4908
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	430	430	430	430	430	446	461	454
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	1215	1215	1215	1215	1215	1262	1303	1283
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	11207	11207	11207	11207	11207	11635	12014	11836
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	1185	1185	1185	1185	1185	1230	1270	1252
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	292	292	292	292	292	304	313	309
Теплоисточник №	52	Котельная с. Подьячево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974
Отпуск в сеть	Гкал	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
1) природный газ	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	661	661	661	661	661	661	661	661
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	288	288	288	288	288	288	288	288
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	27	27	27	27	27	27	27	27
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	75	75	75	75	75	75	75	75
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	695	695	695	695	695	695	695	695
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	73	73	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	53	Котельная с. Семеновское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6841	6841	6841	6841	6841	6841	6841	8780
Отпуск в сеть	Гкал	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	8737
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
1) природный газ	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	837	837	837	837	837	837	837	1074
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	364	364	364	364	364	364	364	468
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	34	34	34	43
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	95	95	95	122
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	879	879	879	879	879	879	879	1128
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	93	93	93	93	93	93	93	119
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	23	23	23	23	23	23	23	29
Теплоисточник №	54	Котельная п. Поповка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	528	528	528	528	528	528	528	528
Отпуск в сеть	Гкал	499	499	499	499	499	499	499	499
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	92	92	92	92	92	92	92	92
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	49	49	49	49	49	49	49	49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	5	5	5
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	117	117	117	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	3	3	3
Теплоисточник №	55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033
Отпуск в сеть	Гкал	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305
1) природный газ	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	257	257	257	257	257	257	257	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	112	112	112	112	112	112	112	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	270	270	270	270	270	270	270	270
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	7	7	7
Теплоисточник №	56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13488	13488	13488	13488	13488	13488	13488	14701
Отпуск в сеть	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14464
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
1) природный газ	ту.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1786
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	714	714	714	714	714	714	714	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	66	66	66	66	66	66	66	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	187	187	187	187	187	187	187	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1876
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	182	182	182	182	182	182	182	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	45	45	45	45	45	45	45	49
Теплоисточник №	57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	12509	12509	12509	12509	12509	12650	12792	12792
Отпуск в сеть	Гкал	12454	12454	12454	12454	12454	12594	12736	12736
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
1) природный газ	ту.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1816	1816	1816	1816	1816	1836	1857	1857
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	760	760	760	760	760	769	778	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	70	70	70	70	70	71	72	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	199	199	199	199	199	201	203	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	1834	1834	1834	1834	1834	1854	1875	1875
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	194	194	194	194	194	196	198	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	48	48	48	48	48	48	49	49
Теплоисточник №	58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	16987	16987	16987	16987	16987	17579	18181	18181
Отпуск в сеть	Гкал	16911	16911	16911	16911	16911	17501	18101	18101
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
1) природный газ	т.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2466	2466	2466	2466	2466	2552	2640	2640
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1033	1033	1033	1033	1033	1069	1105	1105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	96	96	96	96	96	99	102	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	270	270	270	270	270	279	289	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2490	2490	2490	2490	2490	2577	2665	2665
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	263	273	282	282
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	65	67	70	70
Теплоисточник №	59	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая							
Теплоисточник №	60	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218
Отпуск в сеть	Гкал	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822
1) природный газ	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	707	707	707	707	707	707	707	707
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	301	301	301	301	301	301	301	301
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	28	28	28	28	28	28	28	28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,)	ту.т	726	726	726	726	726	726	726	726
Теплоисточник №	61	Котельная п. Горшково "Подмошье"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15855	15855	15855	15855	15855	15855	15855	20412
Отпуск в сеть	Гкал	15749	15749	15749	15749	15749	15749	15749	20276
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
1) природный газ	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	3046
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1326
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	95	95	95	123
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	269	269	269	269	269	269	269	347
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2485	2485	2485	2485	2485	2485	2485	3199
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	263	263	263	338
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	65	65	65	83
Прочие котельные									
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	22326	22326	22326	22326	22326	23399	24472	27523
Отпуск в сеть	Гкал	21831	21831	21831	21831	21831	22880	23929	26913
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
1) природный газ	ту.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3056	3056	3056	3056	3056	3202	3349	3767
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1302	1302	1302	1302	1302	1365	1427	1605
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	120	120	120	120	120	126	132	148
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	341	341	341	341	341	357	373	420
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3140	3140	3140	3140	3140	3291	3442	3871
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	332	332	332	332	332	348	364	409
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	82	82	82	82	82	86	90	101
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807
Отпуск в сеть	Гкал	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	882	882	882	882	882	882	882	882
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	882	882	882	882	882	882	882	882
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	839	839	839	839	839	839	839	839
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	323	323	323	323	323	323	323	323
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	30	30	30
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	84	84	84	84	84	84	84	84
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	779	779	779	779	779	779	779	779
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	82	82	82	82	82	82	82	82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	20	20	20	20	20	20	20	20
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
Отпуск в сеть	Гкал	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	254	254	254	254	254	254	254	254
1) природный газ	ту.т	254	254	254	254	254	254	254	254
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	231	231	231	231	231	231	231	231
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	93	93	93	93	93	93	93	93
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	9	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	225	225	225	225	225	225	225	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	6	6
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592
Отпуск в сеть	Гкал	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915
1) природный газ	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	781	781	781	781	781	781	781	781
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	335	335	335	335	335	335	335	335
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	31	31	31	31	31	31	31	31
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	88	88	88	88	88	88	88	88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	808	808	808	808	808	808	808	808
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	85	85	85	85	85	85	85	85
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	21	21	21	21	21	21	21	21
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454
Отпуск в сеть	Гкал	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	559	559	559	559	559	559	559	559
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	52	52	52
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	146	146	146	146	146	146	146	146
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	143	143	143	143	143	143	143	143
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	35	35	35	35	35	35	35	35
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343
Отпуск в сеть	Гкал	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	283	283	283	283	283	283	283	283
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	799	799	799	799	799	799	799	799
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	780	780	780	780	780	780	780	780
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	192	192	192	192	192	192	192	192
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689
Отпуск в сеть	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
1) природный газ	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	91	91	91	91	91	91	91	91
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	39	39	39	39	39	39	39	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	4	4	4	4	4	4	4	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	95	95	95	95	95	95	95	95
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	2	2
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333
Отпуск в сеть	Гкал	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
1) природный газ	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	111	111	111	111	111	111	111	111
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	315	315	315	315	315	315	315	315
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	307	307	307	307	307	307	307	307
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	76	76	76	76	76	76	76	76
Теплоисточник №	70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Отпуск в сеть	Гкал	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
1) природный газ	ту.т	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	516	516	516	516	516	516	516	516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	48	48	48	48	48	48	48	48
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	135	135	135	135	135	135	135	135
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	132	132	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	32	32	32	32	32	32	32	32
Теплоисточник №	71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)							
Перспективный топливный баланс									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	22914	22914	22914	22914	22914	22917	22935	24951
Отпуск в сеть	Гкал	22396	22396	22396	22396	22396	22400	22416	24387
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тут	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
1) природный газ	тут	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
2) мазут	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3121	3121	3121	3121	3121	3122	3124	3399
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1315	1315	1315	1315	1315	1315	1316	1432
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	122	122	122	122	122	122	122	132
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	344	344	344	344	344	344	344	374
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тут	3171	3171	3171	3171	3171	3172	3174	3453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тут	335	335	335	335	335	335	336	365
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тут	83	83	83	83	83	83	83	90
Теплоисточник №	72	Котельная ООО «СКС»							

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Отпуск в сеть	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344
1) природный газ	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	1793	1793	1793	1793	1793	1794	1822	2051
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	751	751	751	751	751	751	763	859
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	69	69	69	69	69	69	71	79
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	196	196	196	196	196	196	200	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1810	1810	1810	1810	1810	1811	1840	2071
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	191	191	191	191	191	192	195	219
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	47	47	47	47	47	47	48	54

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Теплоисточник №	73	Котельная завода № 1 («старая»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847
Отпуск в сеть	Гкал	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
1) природный газ	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	620	620	620	620	620	620	620	620
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	57	57	57	57	57	57	57	57
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	162	162	162	162	162	162	162	162
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	158	158	158	158	158	158	158	158
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	39	39	39	39	39	39	39	39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	74	Котельная завода № 2 («новая»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	761	761	761	761	761	767	773	773
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	744	749	755	755
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	188	188	188	188	188	190	191	191
1) природный газ	ту.т	188	188	188	188	188	190	191	191
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	165	165	165	165	165	166	167	167
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	69	69	69	69	69	69	70	70
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	6	6	6	6	6	6	6
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	166	166	166	166	166	167	169	169
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива	ту.т	4	4	4	4	4	4	4	4

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189
Отпуск в сеть	Гкал	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
1) природный газ	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	505	505	505	505	505	505	505	505
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	211	211	211	211	211	211	211	211
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	20	20	20	20	20	20	20	20
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	55	55	55	55	55	55	55	55
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	510	510	510	510	510	510	510	510
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	54	54	54	54	54	54	54	54

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	13
Теплоисточник №	76	Котельная Дядьково № 83							
Теплоисточник №	77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610
Отпуск в сеть	Гкал	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
1) природный газ	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	571	571	571	571	571	571	571	571
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	239	239	239	239	239	239	239	239
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	22	22	22	22	22	22	22	22
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	63	63	63	63	63	63	63	63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	61	61	61	61	61	61	61	61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	15	15	15	15	15	15	15	15
Теплоисточник №	78	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120
Отпуск в сеть	Гкал	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	383	383	383	383	383	383	383	383
1) природный газ	ту.т	383	383	383	383	383	383	383	383
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	335	335	335	335	335	335	335	335
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	140	140	140	140	140	140	140	140
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	37	37	37	37	37	37	37	37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	339	339	339	339	339	339	339	339

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	36	36	36	36	36	36	36	36
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	9	9	9	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	79	Котельная Горки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	52818	52818	52818	52818	52818	52818	58904	59073
Отпуск в сеть	Гкал	51624	51624	51624	51624	51624	51624	57572	57738
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
1) природный газ	ту.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	8263	8263	8263	8263	8263	8263	9215	9242
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3501	3501	3501	3501	3501	3501	3904	3915
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	324	324	324	324	324	324	361	362
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	916	916	916	916	916	916	1021	1024
Годовой расход условного топлива	ту.т	8443	8443	8443	8443	8443	8443	9415	9443

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	893	893	893	893	893	893	996	998
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	220	220	220	220	220	220	246	246
Новые котельные									
Теплоисточник №	80	Новая БМК № 80 с. Озерцкое							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	14329	14329	14329	14329	14329	14329
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	14012	14012	14012	14012	14012	14012
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
1) природный газ	т.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1839	1839	1839	1839	1839	1839
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	801	801	801	801	801	801
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	74	74	74	74	74	74
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	209	209	209	209	209	209

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1931	1931	1931	1931	1931	1931
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	204	204	204	204	204	204
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	50	50	50	50	50	50
Теплоисточник №	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	7725	7725	7725	7725	7725	7725
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
1) природный газ	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1014	1014	1014	1014	1014	1014
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	442	442	442	442	442	442
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	41	41	41	41	41	41
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	0	0	115	115	115	115	115	115

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1065	1065	1065	1065	1065	1065
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	113	113	113	113	113	113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	28	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	8900	8900	8900	8900	8900	8900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	8704	8704	8704	8704	8704	8704
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
1) природный газ	ту.т	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1142	1142	1142	1142	1142	1142
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	497	497	497	497	497	497
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	46	46	46	46	46	46

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	130	130	130	130	130	130
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	127	127	127	127	127	127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	31	31	31	31	31	31
Теплоисточник №	83	Новая БМК № 83 д. Курово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	8645	8645	8645	8645	8645
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	8454	8454	8454	8454	8454
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
1) природный газ	ту.т	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	1110	1110	1110	1110	1110
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	483	483	483	483	483
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	0	0	0	45	45	45	45	45

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	126	126	126	126	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1165	1165	1165	1165	1165
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	123	123	123	123	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	30	30	30	30	30
Теплоисточник №	84	Новая БМК №84 с. Батюшково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0		0	36020	36020	36020	36020	36020
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	35224	35224	35224	35224	35224
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
1) природный газ	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	4623	4623	4623	4623	4623
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	2013	2013	2013	2013	2013
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	0	0	0	186	186	186	186	186

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	526	526	526	526	526
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	4855	4855	4855	4855	4855
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	513	513	513	513	513
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	127	127	127	127	127
Теплоисточник №	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	4998	4998	4998	4998	4998	4998
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	4888	4888	4888	4888	4888	4888
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
1) природный газ	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	642	642	642	642	642	642
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	279	279	279	279	279	279

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	26	26	26	26	26	26
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	674	674	674	674	674	674
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	71	71	71	71	71	71
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	86	Новая БМК № 86 с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	29723	29723	29723	29723	29723	29723
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	29066	29066	29066	29066	29066	29066
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
1) природный газ	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	3815	3815	3815	3815	3815	3815
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	0	0	1661	1661	1661	1661	1661	1661

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	154	154	154	154	154	154
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	4006	4006	4006	4006	4006	4006
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	424	424	424	424	424	424
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	105	105	105	105	105	105
Теплоисточник №	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	13375	13375	13375	13375	13375
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	13080	13080	13080	13080	13080
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040
1) природный газ	ту.т	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	1717	1717	1717	1717	1717
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	0	0	0	748	748	748	748	748

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	69	69	69	69	69
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	196	196	196	196	196
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1803	1803	1803	1803	1803
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	191	191	191	191	191
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	47	47	47	47	47
Теплоисточник №	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1783
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1744
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	272
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	272
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	229
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	100
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	240
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	6
Теплоисточник №	89	Новая БМК № 89 д. Глазово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	691
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	675
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	105
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	105
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	89
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	93
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	2
Теплоисточник №	90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	713
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	698
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	92
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	40
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	96
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	16 (92)	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Отпуск в сеть	Гкал	0	1369	1369	1369	1369	1369	1369	1369
Вид сжигаемого топлива	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	213	213	213	213	213	213	213
1) природный газ	ту.т	0	213	213	213	213	213	213	213
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	180	180	180	180	180	180	180
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	78	78	78	78	78	78	78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	189	189	189	189	189	189	189
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	93	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	793
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	775
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	121
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	121
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	102
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	44
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	246
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	241
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	38
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	38
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	32
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	14
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	1
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	1
Теплоисточник №	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	460
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	450
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	70
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	70
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	59
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	62
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	2
Теплоисточник №	96	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	97	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1999
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1955
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	269
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	7
Теплоисточник №	99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	2913	2913	2913	2913	2913	2913
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	2885	2885	2885	2885	2885	2885
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
1) природный газ	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	394	394	394	394	394	394
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	273	273	273	273	273	273
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	35	35	35	35	35	35

10.2. Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в городском округе в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения.

Норматив создания технологических запасов является общим нормативным запасом топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объёмов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса основного или резервного видов топлива (далее – НЭЗТ).

Расчёт ОНЗТ производится согласно формуле (10.1).

$$\text{ОНЗТ} = \text{ННЗТ} + \text{НЭЗТ} \quad (10.1)$$

ННЗТ обеспечивает работу котельных в режиме «выживания» с максимальной расчётной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года. ННЗТ должен покрывать 10-ти суточную потребность котельной в топливе.

НЭЗТ необходим для надёжной и стабильной работы теплоисточников и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии. НЭЗТ должен покрывать 45-ти суточную потребность теплоисточника в топливе.

ННЗТ рассчитывается по формуле (10.2).

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \cdot N_{\text{ср.м}} \cdot (7000 / Q_{\text{п.н}}) \cdot T \cdot 10^{-6}, \text{ тыс. т.н.т} \quad (10.2)$$

где Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии котельных в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.м}}$ – расчётный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, кг у.т. / Гкал;

T – длительность расчётного периода принимается 10 суток для основного вида топлива, сутки.

НЭЗТ рассчитывается по формуле (10.3).

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\max} \cdot N_{\text{ср.м}} \cdot (7000 / Q_{\text{п.н}}) \cdot T \cdot 10^{-6}, \text{ тыс. т.н.т} \quad (10.3)$$

где Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии котельных в тепловую сеть в течении трёх самых холодных месяцев, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.м}}$ – расчётный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трём наиболее холодным месяцам, кг у.т. / Гкал;

T – длительность расчётного периода принимается 30 суток для жидкого вида топлива, сутки.

Результаты расчёта запасов аварийного топлива по теплоисточникам с двумя видами топлива представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 Нормативный запас аварийного вида топлива по котельным

№ п/п	Наименование теплоисточника	ОНЗТ, тыс. тонн			ННЗТ, тыс. тонн			НЭЗТ, тыс. тонн		
		уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо
МУП "ДУ ЖКХ"										
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов									
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»									
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская									
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»		1,893			0,577			1,317	
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»									
6	Котельная г. Диитров, ул. Советская									
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная		1,378			0,42			0,958	
8	Котельная с. Внуково «РТС»									
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»									
10	Котельная п. Орево									
11	Котельная д. Княжево	0,082			0,011			0,07		
12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная									
13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая	0,135			0,019			0,117		
14	Котельная д. Жуковка	0,078			0,011			0,068		
15	Котельная д. Целеево									
16	Котельная д. Парамоново									
17	Котельная д. Подосинки									
18	Котельная п. свх Останкино		0,118			0,036			0,082	
19	Котельная д. Каменка									
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	0,03			0,004			0,025		
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира		0,155			0,047			0,108	
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	0,05			0,007			0,043		
23	Котельная д. Александрово									
24	Котельная с. Покровское									
25	Котельная д. Ивлеево «Боблово»	0,041			0,006			0,035		
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская									
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"									
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5									
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"									
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ									
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная									
32	Котельная с. Костино			0,036			0,007			0,029

№ п/п	Наименование теплоисточника	ОНЗТ, тыс. тонн			ННЗТ, тыс. тонн			НЭЗТ, тыс. тонн		
		уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо
33	Котельная п.Новое Гришино									
34	Котельная д. Иванцево									
35	Котельная д. Насадкино			0,041			0,008			0,033
36	Котельная с. Куликово		0,079			0,024			0,055	
37	Котельная п. Мельчевка									
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»			0,217			0,042			0,175
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская									
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская									
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода									
42	Котельная п. Новосиньково		0,35			0,107			0,244	
43	Котельная п. Автополигон									
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"									
45	Котельная д. Ольявидово									
46	Котельная п. свх Буденновец									
47	Котельная п. Рыбное									
48	Котельная с. Якоть									
49	Котельная д. Ковригино									
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а									
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина		0,636			0,194			0,442	
52	Котельная с. Подъячево			0,064			0,012			0,052
53	Котельная с. Семеновское			0,069			0,013			0,056
54	Котельная п. Поповка									
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС									
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая									
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское									
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная									
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная									
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая									
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"									
ИТОГО по котельным МУП "ДУ ЖКХ"		0,416	4,609	0,427	0,058	1,405	0,082	0,358	3,206	0,345
Прочие котельные										
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»									
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,134			0,019			0,116		
64	Котельная АО «Гамма»									
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»			0,087			0,017			0,07

№ п/п	Наименование теплоисточника	ОНЗТ, тыс. тонн			ННЗТ, тыс. тонн			НЭЗТ, тыс. тонн		
		уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо	уголь	мазут	дизельное топливо
66	Котельная ООО «Легион»									
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»									
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»									
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»									
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)			0,161			0,031			0,13
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)			0,367			0,071			0,297
72	Котельная ООО «СКС»			0,317			0,061			0,256
73	Котельная завода № 1 («старая»)									
74	Котельная завода № 2 («новая»)									
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»									
76	Котельная Дядьково № 83									
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве									
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13									
79	Котельная Горки									
ИТОГО по прочим котельным		0,134	0	0,932	0	0	0,18	0	0	0,753
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		0,55	4,609	1,359	0,058	1,405	0,262	0,358	3,206	1,098

10.3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

Топливные показатели котельных Дмитровского городского округа в качестве основного топлива использующих природный газ за 2021 год представлены в таблице 10.3

Таблица 10.3 –Топливные показатели котельных городского округа

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
МУП "ДУ ЖКХ"									
Теплоисточник №	1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098	31098
Отпуск в сеть	Гкал	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600	30600
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
1) природный газ	ту.т	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527	4527
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809	3809
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	153	153	153	153	153	153	153	153
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	434	434	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	423	423	423	423	423	423	423	423

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	104	104	104	104	104	104	104	104
Теплоисточник №	2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976	7976
Отпуск в сеть	Гкал	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839	7839
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
1) природный газ	ту.т	1425	1425	1425	1223	1223	1223	1223	1223
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1199	1199	1199	1029	1029	1029	1029	1029
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	178,7	178,7	178,7	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	181,8	181,8	181,8	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	522	522	522	448	448	448	448	448
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	48	48	48	41	41	41	41	41
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	137	137	137	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1259	1259	1259	1080	1080	1080	1080	1080
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	133	133	133	114	114	114	114	114

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	33	33	33	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707	35707
Отпуск в сеть	Гкал	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329	35329
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
1) природный газ	ту.т	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077	4077
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	164	164	164	164	164	164	164	164
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	464	464	464	464	464	464	464	464
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282	4282
Годовой расход условного топлива	ту.т	453	453	453	453	453	453	453	453

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	112	112	112	112	112	112	112	112
Теплоисточник №	4-6	Котельная г. Дмитров «Садовая 1», Котельная г. Дмитров «Садовая 2», Котельнаяг. Дмитров, ул. Советская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	199682	199682	199682	199682	199682	200427	200427	204953
Отпуск в сеть	Гкал	198244	198244	198244	198244	198244	198984	198984	203477
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
1) природный газ	ту.т	32926	32926	32688	32688	32688	32810	31439	32149
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	27704	27704	27503	27503	27503	27606	26453	27050
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164,9	164,9	163,7	163,7	163,7	163,7	156,9	156,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,1	166,1	164,9	164,9	164,9	164,9	158	158
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	12063	12063	11976	11976	11976	12020	11518	11778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	1116	1116	1108	1108	1108	1112	1066	1090
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	3155	3155	3132	3132	3132	3144	3012	3080
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	29091	29091	28880	28880	28880	28988	27777	28405

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	3076	3076	3054	3054	3054	3065	2937	3004
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	759	759	753	753	753	756	725	741
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Профессиональная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	143800	143800	143800	143800	143800	145520	145520	145520
Отпуск в сеть	Гкал	142980	142980	142980	142980	142980	144690	144690	144690
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
1) природный газ	ту.т	21736	21736	21736	21736	21736	21996	21996	21996
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	18289	18289	18289	18289	18289	18507	18507	18507
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	7963	7963	7963	7963	7963	8059	8059	8059
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	737	737	737	737	737	746	746	746
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	2083	2083	2083	2083	2083	2108	2108	2108
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,	ту.т	19204	19204	19204	19204	19204	19434	19434	19434

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	2031	2031	2031	2031	2031	2055	2055	2055
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	501	501	501	501	501	507	507	507
Теплоисточник №	8	Котельная с. Внуково «РТС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	19650	19650	19650	19650	19650	20553	21006	21006
Отпуск в сеть	Гкал	19231	19231	19231	19231	19231	20115	20558	20558
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
1) природный газ	ту.т	3770	3770	3770	3770	3000	3138	3207	3207
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3172	3172	3172	3172	2524	2640	2698	2698
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	191,9	191,9	191,9	191,9	152,7	152,7	152,7	152,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1381	1381	1381	1381	1099	1150	1175	1175
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	128	128	128	128	102	106	109	109
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	361	361	361	361	287	301	307	307
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	3331	3331	3331	3331	2651	2772	2834	2834

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	352	352	352	352	280	293	300	300
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	87	87	87	87	69	72	74	74
Теплоисточник №	9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612	2612
Отпуск в сеть	Гкал	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577	2577
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
1) природный газ	ту.т	458	458	458	402	402	402	402	402
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	385	385	385	338	338	338	338	338
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	175,2	175,2	175,2	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,6	177,6	177,6	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	168	168	168	147	147	147	147	147
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	16	16	16	14	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	44	44	44	39	39	39	39	39
Годовой расход условного топлива	ту.т	404	404	404	355	355	355	355	355

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	43	43	43	38	38	38	38	38
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	11	11	11	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	10	Котельная п. Орево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964	15964
Отпуск в сеть	Гкал	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677	15677
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
1) природный газ	т.т	2987	2987	2987	2987	2446	2446	2446	2446
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2513	2513	2513	2513	2058	2058	2058	2058
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	187,1	187,1	187,1	187,1	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1094	1094	1094	1094	896	896	896	896
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	101	101	101	101	83	83	83	83
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	286	286	286	286	234	234	234	234

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2639	2639	2639	2639	2161	2161	2161	2161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	279	279	279	279	228	228	228	228
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	69	69	69	69	56	56	56	56
Теплоисточник №	11	Котельная д. Княжево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145
Отпуск в сеть	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109	1109
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	318	318	318	318	318	198	198	198
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	318	318	318	318	318	198	198	198
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	416	416	416	416	416	259	259	259
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	286,9	286,9	286,9	286,9	286,9	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	117	117	117	117	117	73	73	73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	11	11	11	11	11	7	7	7
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	19	19	19

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	281	281	281	281	281	175	175	175
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	30	30	30	30	30	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402	7402
Отпуск в сеть	Гкал	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349	7349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
1) природный газ	ту.т	1352	1352	1352	1146	1146	1146	1146	1146
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1137	1137	1137	965	965	965	965	965
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	182,6	182,6	182,6	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184	184	184	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	495	495	495	420	420	420	420	420
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	46	46	46	39	39	39	39	39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	130	130	130	110	110	110	110	110
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1194	1194	1194	1013	1013	1013	1013	1013
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	126	126	126	107	107	107	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	31	31	31	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187	1187
Отпуск в сеть	Гкал	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	309	309	309	309	309	205	205	205
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	405	405	405	405	405	269	269	269
Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	173,1	173,1	173,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	268,7	268,7	268,7	268,7	268,7	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	113	113	113	113	113	75	75	75
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	7	7	7

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.л} /ч	30	30	30	30	30	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	273	273	273	273	273	182	182	182
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	5	5	5
Теплоисточник №	14	Котельная д. Жуковка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	781	781	781	781	781	781	781	781
Отпуск в сеть	Гкал	757	757	757	757	757	757	757	757
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	195	195	195	195	195	195	195	195
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	195	195	195	195	195	195	195	195
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	256	256	256	256	256	256	256	256
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.л} /Гкал	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3	250,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.л} /Гкал	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.л} /ч	72	72	72	72	72	72	72	72

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	7	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	19	19	19	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	173	173	173	173	173	173	173	173
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	5	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	15	Котельная д. Целеево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981	2981
Отпуск в сеть	Гкал	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934	2934
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	630	630	630	630	458	458	458	458
1) природный газ	ту.т	630	630	630	630	458	458	458	458
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	530	530	530	530	385	385	385	385
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	211,3	211,3	211,3	211,3	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	214,6	214,6	214,6	214,6	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	231	231	231	231	168	168	168	168

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	21	21	21	21	16	16	16	16
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	60	60	60	60	44	44	44	44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	556	556	556	556	404	404	404	404
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	59	59	59	59	43	43	43	43
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	15	15	15	15	11	11	11	11
Теплоисточник №	16	Котельная д. Парамоново							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	517	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	509	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	175	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	175	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0					
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	121	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	339	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	344,4	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	64	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	17	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	155	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	16	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	4	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная д. Подосинки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13281	13281	13281	13281	13281	13281	13281	14071
Отпуск в сеть	Гкал	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13173	13957
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
1) природный газ	ту.т	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1920
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1615
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	664	664	664	664	664	664	664	703
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	61	61	61	61	61	61	61	65
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	174	174	174	174	174	174	174	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1696
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	169	169	169	169	169	169	169	179
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	42	42	42	42	42	42	42	44
Теплоисточник №	18	Котельная п. свх Останкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17149	17149	17149	17149	17149	17149	17922	22411
Отпуск в сеть	Гкал	16889	16889	16889	16889	16889	16889	17651	22071
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
1) природный газ	ту.т	3106	3106	3106	3106	2635	2635	2753	3443
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2613	2613	2613	2613	2217	2217	2317	2897
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,1	181,1	181,1	181,1	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,9	183,9	183,9	183,9	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1138	1138	1138	1138	965	965	1009	1261
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	105	105	105	105	89	89	93	117
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	298	298	298	298	252	252	264	330
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2744	2744	2744	2744	2328	2328	2433	3042
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	290	290	290	290	246	246	257	322
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	72	72	72	72	61	61	63	79
Теплоисточник №	19	Котельная д. Каменка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4106	4106	4106	4106	4106	4106	4735	4735
Отпуск в сеть	Гкал	4058	4058	4058	4058	4058	4058	4680	4680
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	812	812	812	812	633	633	730	730
1) природный газ	ту.т	812	812	812	812	633	633	730	730
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	683	683	683	683	533	533	614	614
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	197,8	197,8	197,8	197,8	154,2	154,2	154,2	154,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	298	298	298	298	232	232	267	267
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	28	28	28	28	21	21	25	25
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	78	78	78	78	61	61	70	70
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	718	718	718	718	559	559	645	645
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	76	76	76	76	59	59	68	68
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	19	19	19	19	15	15	17	17
Теплоисточник №	20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	340	340	340	340	340	340	340	340
Отпуск в сеть	Гкал	325	325	325	325	325	325	325	325
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	73	73	73	73	73	73	51	51
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	51	51
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	73	73	73	73	73	73	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	43	43
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	95	95	95	95	95	95	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6	149,1	149,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	27	27	27	27	27	27	19	19
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	2	2	2	2	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	7	7	7	7	7	7	5	5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	64	64	64	64	64	64	45	45
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	7	7	7	7	7	7	5	5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	1	1
Теплоисточник №	21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	20672	20672	20672	20672	20672	25268	26156	26156
Отпуск в сеть	Гкал	20436	20436	20436	20436	20436	24980	25858	25858
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
1) природный газ	ту.т	3748	3748	3748	3270	3270	3997	4137	4137
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3153	3153	3153	2751	2751	3363	3481	3481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,3	181,3	181,3	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,4	183,4	183,4	160	160	160	160	160
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1373	1373	1373	1198	1198	1464	1516	1516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	127	127	127	111	111	135	140	140
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	359	359	359	313	313	383	396	396
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3311	3311	3311	2889	2889	3531	3655	3655
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	350	350	350	305	305	373	387	387
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	86	86	86	75	75	92	95	95
Теплоисточник №	22	Котельная Рогачево, пл. Осипова							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	653	653	653	653	653	1613	1613	1613
Отпуск в сеть	Гкал	629	629	629	629	629	1554	1554	1554
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	143	143	143	143	143	277	242	242
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	277	242	242
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	143	143	143	143	143	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	233	204	204
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	187	187	187	187	187	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	171,9	150,3	150,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	178,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	102	89	89
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	9	8	8
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	14	27	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	245	214	214
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	26	23	23
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	6	6	6
Теплоисточник №	23	Котельная д. Александрово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1364	1364
Отпуск в сеть	Гкал	1033	1033	1033	1033	1033	1033	1333	1333
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	264	264	264	264	264	264	208	208
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	208	208
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	264	264	264	264	264	264	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	175	175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	182	182	182	182	182	182	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	255,5	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	97	97	97	97	97	97	76	76
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	25	25	25	25	25	25	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	233	233	233	233	233	233	184	184
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	25	25	25	25	25	25	19	19
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	5	5
Теплоисточник №	24	Котельная с. Покровское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
Отпуск в сеть	Гкал	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768	1768
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	360	360	360	360	276	276	276	276
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	276	276	276	276
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	360	360	360	360	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	232	232	232	232
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	248	248	248	248	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	199,8	199,8	199,8	199,8	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	203,5	203,5	203,5	203,5	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	132	132	132	132	101	101	101	101
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	12	12	12	12	9	9	9	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	318	318	318	318	244	244	244	244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	34	34	34	34	26	26	26	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	8	8	8	8	6	6	6	6
Теплоисточник №	25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	417	417	417	417	417	417	417	417
Отпуск в сеть	Гкал	404	404	404	404	404	404	404	404
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	143	143	143	143	143	72	72	72
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	143	143	143	143	143	72	72	72
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	187	187	187	187	187	94	94	94
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	343	343	343	343	343	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	354	354	354	354	354	178,5	178,5	178,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	26	26	26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	14	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	126	126	126	126	126	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	13	13	13	13	13	7	7	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	2	2	2
Теплоисточник №	26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443
Отпуск в сеть	Гкал	430	430	430	430	430	430	430	430
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное)	дизельное (печное)	дизельное (печное)	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	150	150	150	150	67	67	67	67

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	67	67	67	67
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	150	150	150	150	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	56	56	56	56
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	104	104	104	104	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	339,1	339,1	339,1	339,1	151,4	151,4	151,4	151,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	349,3	349,3	349,3	349,3	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	55	55	55	55	25	25	25	25
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	2	2	2	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	133	133	133	133	59	59	59	59
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	14	14	14	14	6	6	6	6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	2	2	2	2
Теплоисточник №	27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17722	17722	17722	17722	17722	18877	20032	22925
Отпуск в сеть	Гкал	17451	17451	17451	17451	17451	18588	19725	22575
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	ту.т	2927	2927	2927	2927	2722	2900	3077	3522
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2462	2462	2462	2462	2291	2440	2589	2963
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	153,6	153,6	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,7	167,7	167,7	167,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1072	1072	1072	1072	997	1062	1127	1290
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	99	99	99	99	92	98	104	119
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	280	280	280	280	261	278	295	337
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2586	2586	2586	2586	2405	2562	2719	3111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	273	273	273	273	254	271	287	329
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	67	67	67	67	63	67	71	81
Теплоисточник №	28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760
Отпуск в сеть	Гкал	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725	2725
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425
1) природный газ	ту.т	552	552	552	552	425	425	425	425
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	465	465	465	465	358	358	358	358
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	154	154	154	154
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	202,7	202,7	202,7	202,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	202	202	202	202	156	156	156	156
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	19	14	14	14	14
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	53	53	53	53	41	41	41	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	488	488	488	488	376	376	376	376
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	52	52	52	52	40	40	40	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	10	10	10	10
Теплоисточник №	29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033	4033

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Отпуск в сеть	Гкал	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999	3999
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	563	563	563	624	624	624	624	624
1) природный газ	ту.т	563	563	563	624	624	624	624	624
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	473	473	473	525	525	525	525	525
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	139,5	139,5	139,5	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	140,7	140,7	140,7	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	206	206	206	229	229	229	229	229
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	19	19	19	21	21	21	21	21
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	54	54	54	60	60	60	60	60
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	497	497	497	551	551	551	551	551
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	53	53	53	58	58	58	58	58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	14	14	14	14	14
Теплоисточник №	30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ							
Перспективный топливный баланс									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	398	398	398	398	398	398	398	398
Отпуск в сеть	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394
Вид сжигаемого топлива		электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов	электроэнергия для электрокотлов
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тут	90	90	90	90	90	90	90	90
1) природный газ	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тут	90	90	90	90	90	90	90	90
6) pellets	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	730	730	730	730	730	730	730	730
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6	225,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	33	33	33	33	33	33	33	33
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	3	3	3	3	3	3	3	3
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	9	9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тут	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тут	8	8	8	8	8	8	8	8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	тут	2	2	2	2	2	2	2	2

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11609	11609	11609	11609	11609	11860	12196	12311
Отпуск в сеть	Гкал	11336	11336	11336	11336	11336	11581	11909	12021
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
1) природный газ	ту.т	2076	2076	1768	1768	1768	1807	1858	1875
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1747	1747	1488	1488	1488	1520	1563	1578
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	178,9	178,9	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,2	183,2	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	761	761	648	648	648	662	681	687
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	70	70	60	60	60	61	63	64
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	199	199	169	169	169	173	178	180
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1835	1835	1562	1562	1562	1596	1641	1657
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	194	194	165	165	165	169	174	175
Годовой расход условного топлива	ту.т	48	48	41	41	41	42	43	43

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	32	Котельная с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088	3088
Отпуск в сеть	Гкал	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	435	435	435	435	435	435	435	435
1) природный газ	ту.т	435	435	435	435	435	435	435	435
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	366	366	366	366	366	366	366	366
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	141	141	141	141	141	141	141	141
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	160	160	160	160	160	160	160	160
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	15	15	15	15	15	15	15	15
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	42	42	42	42	42	42	42	42
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	385	385	385	385	385	385	385	385
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	41	41	41	41	41	41	41	41

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	10	10	10	10	10	10	10	10
Теплоисточник №	33	Котельная п.Новое Гришино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14290	17864
Отпуск в сеть	Гкал	13036	13036	13036	13036	13036	13036	14037	17548
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
1) природный газ	ту.т	2611	2611	2611	2034	2034	2034	2190	2737
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2197	2197	2197	1711	1711	1711	1842	2303
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	196,7	196,7	196,7	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	200,3	200,3	200,3	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	957	957	957	745	745	745	802	1003
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	88	88	88	69	69	69	74	93
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	250	250	250	195	195	195	210	262
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2307	2307	2307	1797	1797	1797	1935	2419
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	244	244	244	190	190	190	205	256

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	60	60	60	47	47	47	50	63
Теплоисточник №	34	Котельная д. Раменье							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1099	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1078	0	0	0	0	0	0	0
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	288	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0	0	0	0	0	0	0
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	210	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	261,8	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	266,9	0	0	0	0	0	0	0
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	105	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	10	0	0	0	0	0	0	0
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	28	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	254	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	ту.т	27	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная д. Насадкино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4894	4894	4894	4894	4894	4894	6903	8232
Отпуск в сеть	Гкал	4837	4837	4837	4837	4837	4837	6822	8136
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
1) природный газ	ту.т	690	690	690	690	690	690	973	1160
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	580	580	580	580	580	580	819	976
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	253	253	253	253	253	253	356	425
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	23	23	23	23	23	23	33	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	66	66	66	66	66	66	93	111
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	609	609	609	609	609	609	860	1025

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	64	64	64	64	64	64	91	108
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	16	16	16	16	16	16	22	27
Теплоисточник №	36	Котельная с. Куликово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11695	11695	11695	11695	11695	11695	14481	14481
Отпуск в сеть	Гкал	11488	11488	11488	11488	11488	11488	14224	14224
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
1) природный газ	ту.т	1795	1795	1795	1795	1795	1795	2219	2219
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1511	1511	1511	1511	1511	1511	1867	1867
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,2	153,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	658	658	658	658	658	658	813	813
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	61	61	61	61	61	61	75	75
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	172	172	172	172	172	172	213	213
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,	ту.т	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1961	1961

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	168	168	168	168	168	168	207	207
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	41	41	41	41	41	41	51	51
Теплоисточник №	37	Котельная Мельчевка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4488	4488	4488	4488	4488	4542	4542	4542
Отпуск в сеть	Гкал	4312	4312	4312	4312	4312	4364	4364	4364
Вид сжигаемого топлива	-	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	935	673	673	673	673	681	681	681
1) природный газ	ту.т	0	673	673	673	673	681	681	681
2) мазут	ту.т	935	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	566	566	566	566	573	573	573
2) мазут	т	682	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	208,2	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	216,7	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	342	246	246	246	246	249	249	249
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	32	23	23	23	23	23	23	23
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	90	64	64	64	64	65	65	65
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	826	594	594	594	594	601	601	601

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	87	63	63	63	63	64	64	64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	16	16	16	16	16	16	16
Теплоисточник №	38	Котельная п. Луговой «ПНИ»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509	10509
Отпуск в сеть	Гкал	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427	10427
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
1) природный газ	ту.т	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746	1746
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469	1469
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	640	640	640	640	640	640	640	640
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	59	59	59	59	59	59	59	59
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	167	167	167	167	167	167	167	167
Годовой расход условного топлива	ту.т	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543	1543

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	163	163	163	163	163	163	163	163
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	40	40	40	40	40	40	40	40
Теплоисточник №	39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157	17157
Отпуск в сеть	Гкал	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886	16886
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
1) природный газ	ту.т	2814	2814	2814	2814	2634	2634	2634	2634
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2368	2368	2368	2368	2216	2216	2216	2216
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	164	164	164	164	153,5	153,5	153,5	153,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1031	1031	1031	1031	965	965	965	965
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	89	89	89	89
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	270	270	270	270	252	252	252	252

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2487	2487	2487	2487	2327	2327	2327	2327
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	246	246	246	246
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	61	61	61	61
Теплоисточник №	40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426	11426
Отпуск в сеть	Гкал	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249	11249
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
1) природный газ	ту.т	1990	1990	1990	1990	1990	1990	1755	1755
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1675	1675	1675	1675	1675	1675	1477	1477
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	153,6	153,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	729	729	729	729	729	729	643	643
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	67	67	67	67	67	67	59	59
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	191	191	191	191	191	191	168	168

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1758	1758	1758	1758	1758	1758	1550	1550
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	186	186	186	186	186	186	164	164
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	46	46	46	46	46	46	40	40
Теплоисточник №	41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848
Отпуск в сеть	Гкал	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769	2769
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432
1) природный газ	ту.т	584	584	584	584	584	584	584	432
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	492	492	492	492	492	492	492	363
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	151,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	211	211	211	211	211	211	211	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	214	214	214	214	214	214	214	158
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	20	20	20	20	20	20	20	15

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	56	56	56	56	56	56	56	41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	516	516	516	516	516	516	516	382
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	55	55	55	55	55	55	55	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	10
Теплоисточник №	42	Котельная п. Новосиньково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	48294	48294	48294	48294	48294	49815	51522	51994
Отпуск в сеть	Гкал	47695	47695	47695	47695	47695	49197	50883	51349
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
1) природный газ	ту.т	8767	8767	8767	8767	7440	7675	7938	8010
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7377	7377	7377	7377	6260	6458	6679	6740
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	154,1	154,1	154,1	154,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3212	3212	3212	3212	2726	2812	2908	2935
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	297	297	297	297	252	260	269	271

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	840	840	840	840	713	735	761	768
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7746	7746	7746	7746	6574	6781	7013	7077
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	819	819	819	819	695	717	742	748
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	202	202	202	202	171	177	183	185
Теплоисточник №	43	Котельная п. Автополигон							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28828	28937
Отпуск в сеть	Гкал	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28349	28456
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
1) природный газ	ту.т	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4394	4411
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3697	3711
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1610	1616
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	149	149	149	149	149	149	149	149

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.л} /ч	421	421	421	421	421	421	421	423
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3882	3897
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	411	411	411	411	411	411	411	412
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	101	101	101	101	101	101	101	102
Теплоисточник №	44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194	7194
Отпуск в сеть	Гкал	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129	7129
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
1) природный газ	ту.т	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1112	1112
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	952	952	952	952	952	952	936	936
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.л} /Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.л} /Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.л} /ч	414	414	414	414	414	414	407	407

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	38	38	38	38	38	38	38	38
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	108	108	108	108	108	108	107	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1000	1000	1000	1000	1000	1000	983	983
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	106	106	106	106	106	106	104	104
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	26	26	26	26	26	26	26	26
Теплоисточник №	45	Котельная д. Олявидово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6626	6626	6626	6626	6626	6626	7949	7949
Отпуск в сеть	Гкал	6554	6554	6554	6554	6554	6554	7863	7863
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
1) природный газ	ту.т	947	947	947	947	947	947	1136	1136
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	797	797	797	797	797	797	956	956
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	347	347	347	347	347	347	416	416

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	32	32	32	32	32	32	39	39
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	91	91	91	91	91	91	109	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	837	837	837	837	837	837	1004	1004
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	88	88	88	88	88	88	106	106
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	22	22	22	22	22	22	26	26
Теплоисточник №	46	Котельная п. свх Буденновец							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	8039	8039	8039	8039	8039	8039	8367	8503
Отпуск в сеть	Гкал	7980	7980	7980	7980	7980	7980	8305	8440
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
1) природный газ	ту.т	1477	1477	1477	1477	1477	1477	1296	1317
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1243	1243	1243	1243	1243	1243	1090	1108
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	154,9	154,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	541	541	541	541	541	541	475	482

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	50	50	50	50	50	50	44	45
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	142	142	142	142	142	142	124	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1145	1163
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	138	138	138	138	138	138	121	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	34	34	34	34	34	34	30	30
Теплоисточник №	47	Котельная п. Рыбное							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	17573	17573	17573	17573	17573	17573	19144	19621
Отпуск в сеть	Гкал	17243	17243	17243	17243	17243	17243	18784	19253
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
1) природный газ	ту.т	3035	3035	3035	3035	3035	2690	2930	3003
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2554	2554	2554	2554	2554	2263	2466	2527
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	153,1	153,1	153,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176	176	176	176	176	156	156	156
Расходы топлива по временам года									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1112	1112	1112	1112	1112	985	1074	1100
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	103	103	103	103	103	91	99	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	291	291	291	291	291	258	281	288
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2682	2682	2682	2682	2682	2377	2589	2654
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	284	284	284	284	284	251	274	281
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	70	70	70	70	70	62	68	69
Теплоисточник №	48	Котельная с. Якоть							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1151	1195
Отпуск в сеть	Гкал	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1125	1168
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	185	185	157	157	157	157	176	182
1) природный газ	ту.т	185	185	157	157	157	157	176	182
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	156	156	132	132	132	132	148	153
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180	180	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,1	184,1	156	156	156	156	156	156

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	68	68	57	57	57	57	64	67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	6	5	5	5	5	6	6
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	18	18	15	15	15	15	17	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	163	163	138	138	138	138	155	161
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	17	17	15	15	15	15	16	17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	4	4	4	4	4	4	4	4
Теплоисточник №	49	Котельная д. Ковригино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1724	1724	1724	1724	1724	1724	1897	2117
Отпуск в сеть	Гкал	1709	1709	1709	1709	1709	1709	1881	2099
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	351	351	351	351	351	351	293	327
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	242	242	242	242	242	242	202	226
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	205,2	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	128	128	128	128	128	128	108	120
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	12	12	12	12	12	12	10	11
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	34	34	28	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	310	310	310	310	310	310	259	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	33	33	33	33	33	33	27	31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	8	8	8	8	8	8	7	8
Теплоисточник №	50	Котельная г. Яхромы, ул. Бусалова							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5885	5885	5885	5885	5885	5885	5885	7444
Отпуск в сеть	Гкал	5836	5836	5836	5836	5836	5836	5836	7382
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	880	880	880	880	880	880	880	1113
1) природный газ	ту.т	880	880	880	880	880	880	880	1113
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	741	741	741	741	741	741	741	937
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	322	322	322	322	322	322	322	408
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	30	30	38
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	84	84	84	84	84	84	84	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	778	778	778	778	778	778	778	984
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	82	82	82	82	82	82	82	104
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	20	20	20	20	20	20	20	26
Теплоисточник №	51	Котельная г. Яхромы, ул. Ленина							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	69344	69344	69344	69344	69344	71996	74341	86624
Отпуск в сеть	Гкал	68741	68741	68741	68741	68741	71370	73694	85871
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
1) природный газ	ту.т	12684	12684	12684	12684	12684	13169	13598	13396
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	10672	10672	10672	10672	10672	11080	11441	11271
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	4647	4647	4647	4647	4647	4825	4982	4908
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	430	430	430	430	430	446	461	454
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	1215	1215	1215	1215	1215	1262	1303	1283
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	11207	11207	11207	11207	11207	11635	12014	11836
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	1185	1185	1185	1185	1185	1230	1270	1252
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	292	292	292	292	292	304	313	309
Теплоисточник №	52	Котельная с. Подъячево							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974	4974
Отпуск в сеть	Гкал	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918	4918
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
1) природный газ	ту.т	786	786	786	786	786	786	786	786
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	661	661	661	661	661	661	661	661
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	288	288	288	288	288	288	288	288
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	27	27	27	27	27	27	27	27
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	75	75	75	75	75	75	75	75
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	695	695	695	695	695	695	695	695
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	73	73	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	53	Котельная с. Семеновское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6841	6841	6841	6841	6841	6841	6841	8780
Отпуск в сеть	Гкал	6807	6807	6807	6807	6807	6807	6807	8737
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
1) природный газ	ту.т	995	995	995	995	995	995	995	1277
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	837	837	837	837	837	837	837	1074
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	364	364	364	364	364	364	364	468
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	34	34	34	34	34	34	34	43
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	95	95	95	122
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	879	879	879	879	879	879	879	1128
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	93	93	93	93	93	93	93	119
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	23	23	23	23	23	23	23	29
Теплоисточник №	54	Котельная п. Поповка							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	528	528	528	528	528	528	528	528
Отпуск в сеть	Гкал	499	499	499	499	499	499	499	499
Вид сжигаемого топлива	-	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо	дизельное (печное) топливо
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	133	133	133	133	133	133	133	133
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	92	92	92	92	92	92	92	92
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7	251,7
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	49	49	49	49	49	49	49	49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	5	5	5	5	5	5	5	5
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	117	117	117	117	117	117	117	117
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	3	3	3	3	3	3	3	3
Теплоисточник №	55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033	2033
Отпуск в сеть	Гкал	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002	2002
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305
1) природный газ	ту.т	305	305	305	305	305	305	305	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	257	257	257	257	257	257	257	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	112	112	112	112	112	112	112	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	270	270	270	270	270	270	270	270
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	7	7	7	7	7	7	7	7
Теплоисточник №	56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	13488	13488	13488	13488	13488	13488	13488	14701
Отпуск в сеть	Гкал	13271	13271	13271	13271	13271	13271	13271	14464
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
1) природный газ	ту.т	1948	1948	1948	1948	1948	1948	1948	2123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1639	1786
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4	144,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	714	714	714	714	714	714	714	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	66	66	66	66	66	66	66	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	187	187	187	187	187	187	187	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1876
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	182	182	182	182	182	182	182	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	45	45	45	45	45	45	45	49
Теплоисточник №	57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	12509	12509	12509	12509	12509	12650	12792	12792
Отпуск в сеть	Гкал	12454	12454	12454	12454	12454	12594	12736	12736
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
1) природный газ	т.т	2076	2076	2076	2076	2076	2099	2123	2123
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1816	1816	1816	1816	1816	1836	1857	1857
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	760	760	760	760	760	769	778	778
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	70	70	70	70	70	71	72	72
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	199	199	199	199	199	201	203	203
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1834	1834	1834	1834	1834	1854	1875	1875
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	194	194	194	194	194	196	198	198
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	48	48	48	48	48	48	49	49
Теплоисточник №	58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	16987	16987	16987	16987	16987	17579	18181	18181
Отпуск в сеть	Гкал	16911	16911	16911	16911	16911	17501	18101	18101
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
1) природный газ	ту.т	2818	2818	2818	2818	2818	2917	3017	3017
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2466	2466	2466	2466	2466	2552	2640	2640
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1033	1033	1033	1033	1033	1069	1105	1105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	96	96	96	96	96	99	102	102
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	270	270	270	270	270	279	289	289
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2490	2490	2490	2490	2490	2577	2665	2665
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	263	263	263	263	263	273	282	282
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	65	65	65	65	65	67	70	70
Теплоисточник №	59	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая							
Теплоисточник №	60	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218	5218
Отпуск в сеть	Гкал	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822
1) природный газ	ту.т	822	822	822	822	822	822	822	822

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	707	707	707	707	707	707	707	707
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	301	301	301	301	301	301	301	301
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	28	28	28	28	28	28	28	28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,)	ту.т	726	726	726	726	726	726	726	726
Теплоисточник №	61	Котельная п. Горшково "Подмошье"							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	15855	15855	15855	15855	15855	15855	15855	20412
Отпуск в сеть	Гкал	15749	15749	15749	15749	15749	15749	15749	20276
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
1) природный газ	ту.т	2812	2812	2812	2812	2812	2812	2812	3620
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	3046
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1030	1326
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	95	95	95	95	95	95	95	123
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	269	269	269	269	269	269	269	347
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	2485	2485	2485	2485	2485	2485	2485	3199
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	263	263	263	263	263	263	263	338
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	65	65	65	65	65	65	65	83
Прочие котельные									
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	22326	22326	22326	22326	22326	23399	24472	27523
Отпуск в сеть	Гкал	21831	21831	21831	21831	21831	22880	23929	26913
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
1) природный газ	т.т	3554	3554	3554	3554	3554	3725	3896	4381
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	3056	3056	3056	3056	3056	3202	3349	3767
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1302	1302	1302	1302	1302	1365	1427	1605
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	120	120	120	120	120	126	132	148
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	341	341	341	341	341	357	373	420
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	3140	3140	3140	3140	3140	3291	3442	3871
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	332	332	332	332	332	348	364	409
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	82	82	82	82	82	86	90	101
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807	2807
Отпуск в сеть	Гкал	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691	2691
Вид сжигаемого топлива	-	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	882	882	882	882	882	882	882	882
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	882	882	882	882	882	882	882	882
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	839	839	839	839	839	839	839	839
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1	314,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6	327,6
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	323	323	323	323	323	323	323	323
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	30	30	30	30	30	30	30	30
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	84	84	84	84	84	84	84	84
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	779	779	779	779	779	779	779	779
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	82	82	82	82	82	82	82	82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	20	20	20	20	20	20	20	20
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
Отпуск в сеть	Гкал	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	254	254	254	254	254	254	254	254
1) природный газ	ту.т	254	254	254	254	254	254	254	254

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	231	231	231	231	231	231	231	231
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	93	93	93	93	93	93	93	93
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	9	9	9	9	9	9	9	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	225	225	225	225	225	225	225	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	24	24	24	24	24	24	24	24
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	6	6	6	6	6	6	6	6
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592	5592
Отпуск в сеть	Гкал	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473	5473
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	ту.т	915	915	915	915	915	915	915	915
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	781	781	781	781	781	781	781	781
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	335	335	335	335	335	335	335	335
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	31	31	31	31	31	31	31	31
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	88	88	88	88	88	88	88	88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	808	808	808	808	808	808	808	808
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	85	85	85	85	85	85	85	85
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	21	21	21	21	21	21	21	21
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454	9454
Отпуск в сеть	Гкал	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319	9319
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
т.ч.:									
1) природный газ	ту.т	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	559	559	559	559	559	559	559	559
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	52	52	52	52	52	52	52	52
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	146	146	146	146	146	146	146	146
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	143	143	143	143	143	143	143	143
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	35	35	35	35	35	35	35	35
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343	53343
Отпуск в сеть	Гкал	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743	52743
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
1) природный газ	ту.т	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175	7175
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057	3057
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	283	283	283	283	283	283	283	283
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	799	799	799	799	799	799	799	799
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372	7372
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	780	780	780	780	780	780	780	780
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	192	192	192	192	192	192	192	192
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689
Отпуск в сеть	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
1) природный газ	ту.т	107	107	107	107	107	107	107	107
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	91	91	91	91	91	91	91	91
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	39	39	39	39	39	39	39	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	4	4	4	4	4	4	4	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	95	95	95	95	95	95	95	95
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	10	10	10	10	10	10	10	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	2	2	2	2	2	2	2	2
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333	21333

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Отпуск в сеть	Гкал	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084	21084
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
1) природный газ	ту.т	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283	3283
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803	2803
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203	1203
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	111	111	111	111	111	111	111	111
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	315	315	315	315	315	315	315	315
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	307	307	307	307	307	307	307	307
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	76	76	76	76	76	76	76	76
Теплоисточник №	70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)							
Перспективный топливный баланс									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Выработка тепловой энергии	Гкал	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020	9020
Отпуск в сеть	Гкал	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816	8816
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тут	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
1) природный газ	тут	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
2) мазут	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225	1225
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	516	516	516	516	516	516	516	516
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	48	48	48	48	48	48	48	48
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	135	135	135	135	135	135	135	135
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тут	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тут	132	132	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тут	32	32	32	32	32	32	32	32
Теплоисточник №	71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)							

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	22914	22914	22914	22914	22914	22917	22935	24951
Отпуск в сеть	Гкал	22396	22396	22396	22396	22396	22400	22416	24387
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тут	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
1) природный газ	тут	3589	3589	3589	3589	3589	3590	3593	3908
2) мазут	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	тут	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	3121	3121	3121	3121	3121	3122	3124	3399
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	1315	1315	1315	1315	1315	1315	1316	1432
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	122	122	122	122	122	122	122	132
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	344	344	344	344	344	344	344	374
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тут	3171	3171	3171	3171	3171	3172	3174	3453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тут	335	335	335	335	335	335	336	365
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тут	83	83	83	83	83	83	83	90

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Теплоисточник №	72	Котельная ООО «СКС»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Отпуск в сеть	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11199	11379	12806
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344
1) природный газ	ту.т	2049	2049	2049	2049	2049	2050	2083	2344
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1793	1793	1793	1793	1793	1794	1822	2051
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	751	751	751	751	751	751	763	859
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	69	69	69	69	69	69	71	79
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	196	196	196	196	196	196	200	225
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1810	1810	1810	1810	1810	1811	1840	2071
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	191	191	191	191	191	192	195	219
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	47	47	47	47	47	47	48	54

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	73	Котельная завода № 1 («старая»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847	6847
Отпуск в сеть	Гкал	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692	6692
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
1) природный газ	ту.т	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692	1692
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	620	620	620	620	620	620	620	620
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	57	57	57	57	57	57	57	57
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	162	162	162	162	162	162	162	162
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495	1495
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	158	158	158	158	158	158	158	158
Годовой расход условного топлива	ту.т	39	39	39	39	39	39	39	39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)									
Теплоисточник №	74	Котельная завода № 2 («новая»)							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	761	761	761	761	761	767	773	773
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	744	749	755	755
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	188	188	188	188	188	190	191	191
1) природный газ	ту.т	188	188	188	188	188	190	191	191
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	165	165	165	165	165	166	167	167
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	69	69	69	69	69	69	70	70
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	6	6	6	6	6	6	6	6
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	166	166	166	166	166	167	169	169
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	18	18	18	18	18	18	18	18

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	4	4	4	4	4	4	4	4
Теплоисточник №	75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189	3189
Отпуск в сеть	Гкал	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117	3117
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
1) природный газ	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	505	505	505	505	505	505	505	505
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	211	211	211	211	211	211	211	211
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	20	20	20	20	20	20	20	20
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	55	55	55	55	55	55	55	55
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	510	510	510	510	510	510	510	510
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в	ту.т	54	54	54	54	54	54	54	54

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
летний период (июнь-август)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	13	13	13	13	13	13	13	13
Теплоисточник №	76	Котельная Дядьково № 83							
Теплоисточник №	77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610	3610
Отпуск в сеть	Гкал	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528	3528
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
1) природный газ	ту.т	653	653	653	653	653	653	653	653
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	571	571	571	571	571	571	571	571
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	239	239	239	239	239	239	239	239
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	22	22	22	22	22	22	22	22
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	63	63	63	63	63	63	63	63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель,	ту.т	577	577	577	577	577	577	577	577

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	61	61	61	61	61	61	61	61
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	15	15	15	15	15	15	15	15
Теплоисточник №	78	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120	2120
Отпуск в сеть	Гкал	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072	2072
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	383	383	383	383	383	383	383	383
1) природный газ	ту.т	383	383	383	383	383	383	383	383
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	335	335	335	335	335	335	335	335
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185	185	185	185	185	185	185	185
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	140	140	140	140	140	140	140	140
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	13	13	13	13	13	13	13	13
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	37	37	37	37	37	37	37	37
Годовой расход условного топлива	ту.т	339	339	339	339	339	339	339	339

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	36	36	36	36	36	36	36	36
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	9	9	9	9	9	9	9	9
Теплоисточник №	79	Котельная Горки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	52818	52818	52818	52818	52818	52818	58904	59073
Отпуск в сеть	Гкал	51624	51624	51624	51624	51624	51624	57572	57738
Вид сжигаемого топлива	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
1) природный газ	ту.т	9556	9556	9556	9556	9556	9556	10657	10687
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	8263	8263	8263	8263	8263	8263	9215	9242
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	3501	3501	3501	3501	3501	3501	3904	3915
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	324	324	324	324	324	324	361	362
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	916	916	916	916	916	916	1021	1024

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т.т	8443	8443	8443	8443	8443	8443	9415	9443
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т.т	893	893	893	893	893	893	996	998
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т.т	220	220	220	220	220	220	246	246
Новые котельные									
Теплоисточник №	80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	14329	14329	14329	14329	14329	14329
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	14012	14012	14012	14012	14012	14012
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
1) природный газ	т.т	0	0	2186	2186	2186	2186	2186	2186
2) мазут	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1839	1839	1839	1839	1839	1839
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	801	801	801	801	801	801
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	74	74	74	74	74	74
на выработку тепловой энергии в	кг _{у.т} /ч	0	0	209	209	209	209	209	209

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
переходный период									
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1931	1931	1931	1931	1931	1931
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	204	204	204	204	204	204
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	50	50	50	50	50	50
Теплоисточник №	81	Новая БМК № 81 д. Кончинино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	7725	7725	7725	7725	7725	7725
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
1) природный газ	ту.т	0	0	1205	1205	1205	1205	1205	1205
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1014	1014	1014	1014	1014	1014
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	442	442	442	442	442	442
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	41	41	41	41	41	41

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	115	115	115	115	115	115
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1065	1065	1065	1065	1065	1065
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	113	113	113	113	113	113
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	28	28	28	28	28	28
Теплоисточник №	82	Новая БМК № 82 д. Курово 1							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	8900	8900	8900	8900	8900	8900
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	8704	8704	8704	8704	8704	8704
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
1) природный газ	ту.т	0	0	1358	1358	1358	1358	1358	1358
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	1142	1142	1142	1142	1142	1142
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	497	497	497	497	497	497
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	0	0	46	46	46	46	46	46

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	130	130	130	130	130	130
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	127	127	127	127	127	127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	31	31	31	31	31	31
Теплоисточник №	83	Новая БМК № 83 д. Курово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	8645	8645	8645	8645	8645
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	8454	8454	8454	8454	8454
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
1) природный газ	ту.т	0	0	0	1319	1319	1319	1319	1319
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	1110	1110	1110	1110	1110
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	483	483	483	483	483
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	0	0	0	45	45	45	45	45

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период									
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	126	126	126	126	126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1165	1165	1165	1165	1165
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	123	123	123	123	123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	30	30	30	30	30
Теплоисточник №	84	Новая БМК №84 с. Батюшково							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	36020	36020	36020	36020	36020
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	35224	35224	35224	35224	35224
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
1) природный газ	ту.т	0	0	0	5495	5495	5495	5495	5495
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	4623	4623	4623	4623	4623
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	2013	2013	2013	2013	2013

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	186	186	186	186	186
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	526	526	526	526	526
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	4855	4855	4855	4855	4855
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	513	513	513	513	513
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	127	127	127	127	127
Теплоисточник №	85	Новая БМК № 85 с. Белый раст							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	4998	4998	4998	4998	4998	4998
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	4888	4888	4888	4888	4888	4888
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
1) природный газ	ту.т	0	0	762	762	762	762	762	762
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	642	642	642	642	642	642
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	кг _{у.т} /ч	0	0	279	279	279	279	279	279

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	26	26	26	26	26	26
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	73	73	73	73	73	73
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	674	674	674	674	674	674
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	71	71	71	71	71	71
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	18	18	18	18	18	18
Теплоисточник №	86	Новая БМК № 86 с. Костино							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	29723	29723	29723	29723	29723	29723
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	29066	29066	29066	29066	29066	29066
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
1) природный газ	ту.т	0	0	4534	4534	4534	4534	4534	4534
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	3815	3815	3815	3815	3815	3815
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход	кг _{у.т} /ч	0	0	1661	1661	1661	1661	1661	1661

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	154	154	154	154	154	154
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	434	434	434	434	434	434
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	т _{у.т}	0	0	4006	4006	4006	4006	4006	4006
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	т _{у.т}	0	0	424	424	424	424	424	424
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	т _{у.т}	0	0	105	105	105	105	105	105
Теплоисточник №	87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	13375	13375	13375	13375	13375
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	13080	13080	13080	13080	13080
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т _{у.т}	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040
1) природный газ	т _{у.т}	0	0	0	2040	2040	2040	2040	2040
2) мазут	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	1717	1717	1717	1717	1717
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	748	748	748	748	748
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	69	69	69	69	69
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	196	196	196	196	196
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	1803	1803	1803	1803	1803
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	191	191	191	191	191
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	47	47	47	47	47
Теплоисточник №	88	Новая БМК № 88 д. Астрцово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1783
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1744
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	272
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	272
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	229
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	100
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	9
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	240
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	6
Теплоисточник №	89	Новая БМК № 89 д. Глазово							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	691
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	675
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	105
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	105
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	89
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	39
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	93
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	2
Теплоисточник №	90	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
энергии									
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	713
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	698
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	92
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	40
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	96
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	16 (92)	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Отпуск в сеть	Гкал	0	1369	1369	1369	1369	1369	1369	1369
Вид сжигаемого топлива	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	213	213	213	213	213	213	213
1) природный газ	ту.т	0	213	213	213	213	213	213	213
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	180	180	180	180	180	180	180
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
б) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	156	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	78	78	78	78	78	78	78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	7	7	7	7	7	7	7
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	189	189	189	189	189	189	189
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	20	20	20	20	20	20	20
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	5	5	5	5	5	5	5
Теплоисточник №	93	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	793
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	775
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	121
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	121
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	102
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	44
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	94	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	246
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	241
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	38
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	38
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	32
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	14
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	1
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	33
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	1
Теплоисточник №	95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	460
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	450
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	70
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	70
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	59
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	26
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	2
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	62
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	2
Теплоисточник №	96	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	806
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	788
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	123
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	103

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	45
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	4
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	109
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	3
Теплоисточник №	97	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 Мвт							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1999
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1955
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
1) природный газ	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	305
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) пеллеты	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	257
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	112
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	10
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	269
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	28
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	7
Теплоисточник №	288	Котельная ул. Профессиональная 169							
Перспективный топливный баланс									
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	2913	2913	2913	2913	2913	2913
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	2885	2885	2885	2885	2885	2885
Вид сжигаемого топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
1) природный газ	ту.т	0	0	440	440	440	440	440	440
2) мазут	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
1) природный газ	тыс. м ³	0	0	394	394	394	394	394	394
2) мазут	т	0	0	0	0	0	0	0	0
3) дизельное топливо	т	0	0	0	0	0	0	0	0
4) уголь	т	0	0	0	0	0	0	0	0
5) электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
6) pellets	т	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	0	0	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	0	0	156	156	156	156	156	156
Расходы топлива по временам года									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
на выработку тепловой энергии в переходный период	кг _{у.т} /ч	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	ту.т	0	0	273	273	273	273	273	273
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	ту.т	0	0	132	132	132	132	132	132
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	ту.т	0	0	35	35	35	35	35	35

10.4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

Виды топлива, их доли и значения низшей категории сгорания топлива представлены в таблице 10.4.

Таблица 10.4 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных городского округа

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное топливо
МУП "ДУ ЖКХ"			
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	газ	
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	газ	
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	газ	
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	газ	мазут
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	газ	
6	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	газ	
7	Котельная ул. Профессиональная	газ	мазут
8	Котельная с. Внуково «РТС»	газ	
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	газ	
10	Котельная п. Орево	газ	
11	Котельная д. Княжево	уголь	
12	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	газ	
13	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	уголь	
14	Котельная д. Жуковка	уголь	
15	Котельная д. Целеево	газ	
16	Котельная д. Парамонов	диз.топ.	
17	Котельная д. Подосинки	газ	
18	Котельная п. свх Останкино	газ	мазут
19	Котельная д. Каменка	газ	
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	уголь	
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	газ	
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	уголь	
23	Котельная д. Александрово	диз.топ.	
24	Котельная с. Покровское	диз.топ.	
25	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	уголь	
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	диз.топ.	
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	газ	мазут
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	газ	
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	газ	
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	эл энерг	
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	газ	
32	Котельная с. Костино	газ	диз.топ.
33	Котельная п. Новое Гришино	газ	
34	Котельная д. Раменье	мазут	
35	Котельная д. Насадкино	газ	диз.топ.
36	Котельная с. Куликово	газ	мазут
37	Котельная п. Мельчевка	газ	
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	газ	мазут
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	газ	
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	газ	
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	газ	
42	Котельная п. Новосиньково	газ	мазут
43	Котельная п. Автополигон	газ	мазут
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	газ	
45	Котельная д. Олявидово	газ	
46	Котельная п. свх Буденновец	газ	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное топливо
47	Котельная п. Рыбное	газ	
48	Котельная с. Якоть	газ	
49	Котельная д. Ковригино	диз.топ.	
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	газ	
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	газ	мазут
52	Котельная с. Подъячево	газ	диз.топ.
53	Котельная с. Семеновское	газ	диз.топ.
54	Котельная п. Поповка	диз.топ.	
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	газ	
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	газ	
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	газ	
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	газ	
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	газ	
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	газ	
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	газ	
Прочие котельные			
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	газ	
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	газ	
64	Котельная АО «Гамма»	газ	
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	газ	
66	Котельная ООО «Легион»	газ	
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	газ	
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	газ	
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	газ	
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	газ	
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	газ	
72	Котельная ООО «СКС»	газ	
73	Котельная завода № 1 («старая»)	газ	
74	Котельная завода № 2 («новая»)	газ	
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	газ	
76	Котельная Дядьково № 83	газ	
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	эл энерг	
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	эл энерг	
79	Котельная Горки	газ	

10.5. 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.

Система газоснабжения двухступенчатая. Природный газ в Городской округ Дмитров подается по газопроводу КГМО Грязовец (кольцевой газопровод Московской области) – КРП-13 5 км (контрольно-распределительный пункт) через газораспределительные станции (пункты): Архангельское, Глебово, Снегири, Истра,

Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часцы, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, ГРС-52, Солнечногорск, ГРС-40, ГРС 56, Динамо, с/х Слободской (нов.), с/х Слободской(урожай), с/х Слободской, Каскад, Мех. завод, д/о Чайковская, с/х Клинский, Зеленоград-3, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, с/х Ручьевской, Чесноково.

Состав и теплотехнические характеристики газа, используемого в качестве основного топлива котельными городского округа, указаны в паспорте качества газа, представленном на рисунках ниже.

**Публичное Акционерное Общество «Газпром»
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»
филиал Крюковское ЛПУМГ**

Адрес: 141592 Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский муниципальный район, промышленная зона Крюковского ЛПУМГ, строение 1 в районе д. Чашниково.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Крюковское ЛПУМГ
Сайгин В.В.
« 04 » сентября 2020 г.



Паспорт № 33
качества газа горючего природного за сентябрь 2020 г.

СХ

ООН

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу КГМО-Грязовец газоотвод КРП-13 5км, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) ГРС: Архангельское, Глебовская, Снегири, Истра, Павловская Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часны, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна-1, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Горки Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, 52 Клин, 56 Нудоль, Солнечногорск, 40 Тимоново, Динамо, Слободской, Слободской, с/х Слободской-2, Каскад, Мехзавод, Чайковского, Клинский, Зеленоград, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, Чесноково, Ручьевский.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС «Крюково»
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,65
	этан			не нормируется	2,455
	пропан			не нормируется	0,754
	изо-бутан			не нормируется	0,123
	норм-бутан			не нормируется	0,119
	нео-пентан			не нормируется	0,002
	изо-пентан			не нормируется	0,022
	норм-пентан			не нормируется	0,017
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,016
	диоксид углерода			не более 2,5	0,181
	азот			не нормируется	0,656
	кислород			не более 0,050	0,005
	водород			не нормируется	0,001
	гелий			не нормируется	0,010
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,47
		ккал/м ³		не менее 7600	8234
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,98
		ккал/м ³		9840 - 13020	11938
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7037
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014;	не более 0,020	0,0
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0020
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	0,0
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+11,0
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-10 определены в химико-аналитической лаборатории ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Крюковское ЛПУМГ (свидетельство об оценке состояния измерений № 01-05-2019 от " 20 " ноября 2019 г.).

Ответственный исполнитель  Антонова О.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

" " _____ 20__ г.

Стр.2 из 2 Паспорт № 33

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Московское ЛПУМГ

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод.

Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»
А.В. Касьяненко
10 2020 г.



ПАСПОРТ № ГП-44-09-2020
качества газа горючего природного за сентябрь 2020 г.

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **КГМО (кольцевой газопровод Московской области)**, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Алферово, Буньково, ГТ ТЭЦ Щелково, Гжель, 9 Ногинск, 38 Жуклино, 47 Дуброво, Егорьевск-1, Егорьевск-2, Изювер, Кроношпан, Икша, Ильинский Погост, Красноармейск, Куровское, Ликино-Дулево-1, Ликино-Дулево-2, Лесное, Литвиново-2, Черноголовка, Ногинск, Обухово, Орехово-Зуево, Орловский, Павловский Посад, Петровская, Покров, Пушкино, Раменское, Ногинской КС, Северная, Софрино, Сергиев Посад, Стрелки, Фряново, Хотьково, Электрогорск, Электроугли, Электроугли-2, Южная.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС Ногинской КС, ГРС Южная
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,75
	этан			не нормируется	2,37
	пропан			не нормируется	0,74
	изо-бутан			не нормируется	0,112
	норм-бутан			не нормируется	0,109
	нео-пентан			не нормируется	0,0014
	изо-пентан			не нормируется	0,0197
	норм-пентан			не нормируется	0,0140
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0140
	диоксид углерода			не более 2,5	0,167
	азот			не нормируется	0,686
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00187
	гелий			не нормируется	0,0108
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,37
		ккал/м ³		не менее 7600	8208
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,91
		ккал/м ³		9840 - 13020	11921
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7013
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,0027
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-22,3
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	—	не нормируется	+14,5
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на ГРС Южная и в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020)

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020).

Ответственный исполнитель



Т.М. Тугушева

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« » 20 г.

Страница 2 из 4 Паспорт № ГТП-44-09-2020

Приложение № 1
к паспорту качества газа горючего природного
за сентябрь 2020 года.

Отчет потокового хроматографа «МАГ»
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2020 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01	34,53	8247
02	34,45	8228
03	34,44	8226
04		
05		
06		
07		
08		
09		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16	34,59	8262
17	34,33	8200
18	34,38	8211
19	34,49	8238
20	34,38	8211
21	34,47	8233
22	34,48	8235
23	34,31	8195
24	34,34	8202
25	34,33	8200
26	34,25	8180
27	34,20	8168
28	34,22	8173
29	34,08	8140
30	34,18	8164

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М

Н.П. Федоров

Отчет лабораторного хроматографа «Хроматэк-Кристалл 5000»
по теплоте сгорания низшей за сентябрь 2020 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Ногинской КС	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01		
02		
03		
04		
05		
06		
07	34,39	8213
08		
09		
10		
11		
12		
13		
14	34,48	8236
15		
16		
17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		

Начальник лаборатории



Т.М. Тугушева

10.6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.

Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа основывается на дальнейшем развитии газоснабжения городского округа.

10.7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.

Изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии не произошло.

10.8. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.

Изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения нет.

10.9. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива.

В настоящее время утверждена и реализуется программа «Развитие газификации в Московской области до 2025 года», утв. Постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 г. №778/50 (в ред. Постановления Правительства Московской области от 21.05.2019 № 280/16).

Программой газификации предусматриваются мероприятия, применительно к развитию системы газоснабжения Дмитровского городского округа, отраженные в таблице 10.5.

Таблица 10.5 Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу.

№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПИР	СМР
Городской округ Дмитров		174,16	781 862,66		
1.	Газопровод высокого давления к д. Парамоново	3,5	14541	-	2007-2008
2.	Газопровод высокого давления к с. Белый Раст	2,1	9328,4	-	2005-2006
3.	Газопровод к с. Якоть	7,65	17434,6	-	2006
4.	Газопровод к котельной с. Якоть	0,25	365,2	-	2007
5.	Газопровод с. Рогачево - д. Васнево - д. Кочергино - д. Александрово	8,37	42139,7	2006-2009	2008-2009
6.	Газопровод с. Куликово - д. Ключниково - д. Насадкино	7,27	20365,4	-	2005-2006
7.	Газопровод к п. Мельчевка	8,11	47157,7	2006-2009	2008-2010
8.	Газопровод д. Насадкино - д.	15,36	108000	2007-2017	2017-2018

№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПНР	СМР
	Раменье				
9.	Газопровод п. Новое Гришино - д. Гришино - д. Ассаурово - с. Костино	16,14	53555,3	-	2006-2007
10.	Газопровод с. Куликово - п. Луговой	5,41	29154,9	2006-2009	2008-2009
11.	Газопровод с. Рогачево - д. Чайниково - с. Семеновское	14,74	43423,6	-	2006-2007
12.	Газопровод к д. Жуковка	1,16	6474	2005-2008	2008-2009
13.	Газопровод к с. Ольгово	8,72	45700,2	2005-2009	2008-2009
14.	Газопровод д. Васнево - д. Трехденево - с. Покровское	8,18	52436,35	2007-2014	2014-2015
15.	Газопровод к п. 4-й Участок	0,44	3684,46	2010	2011
16.	Газификация д. Подгорное	2,99	13815,57	2011-2013	2014
17.	Перевод работы газопроводов в п. Луговой со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	0,69	1350,56	-	2013
18.					
19.	Перевод работы газопроводов в п. Мельчевка со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	3,25	4678,41	-	2013
20.					
21.	Перевод работы газопроводов в с. Костино со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	8,62	12501,6	-	2014
22.					
23.	Перевод работы газопроводов в д. Александрово со сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	2,34	4766,87	-	2013-2014
24.					
25.	Газификация с. Покровское	4,5	22500	2015-2018	2019-2020
26.	Газификация д. Раменье	3,53	21000	2014-2016	2017-2018
27.	Газификация д. Княжево	5,5	21119,77	2013-2016	2016
28.	Газификация с. Храброво	7,54	32694,73	2013-2016	2017
29.	Газификация п. Лавровки	5	23000	2017-2018	2019
30.	Газопровод высокого давления к д. Ивлево с последующей газификацией	4	24124,34	2021-2022	2023
31.	Газопровод высокого давления к д. Поповка с последующей газификацией	6	36000	2021-2022	2023
32.	Газопровод высокого давления к д. Турбичево с последующей газификацией	10,3	61800	2022-2023	2024
33.	Газификация д. Насадкино (III очередь)	2,5	8750	-	2022

Как видно, создание условий для газификации котельных городского округа не предусматривается Программой. Соответственно, учет мероприятий по газификации действующих котельных возможен не ранее 2026 г.

11. Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения

11.1. Часть 1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.

Интенсивность отказов оборудования тепловых сетей должна вычисляться для следующих условий:

- интегральная интенсивность отказов/повреждений в течение года;
- интенсивность отказов/повреждений в течение отопительного периода;
- распределенная интенсивность отказов/повреждений по месяцам отопительного периода;
- интенсивность отказов/повреждений по диаметрам теплопроводов.

Средняя интегральная интенсивность отказов (повреждений) вычислялась следующим образом:

$$\bar{\lambda}_{j.m} = \frac{\sum_{i=1}^{i=N} n_{i,j.m}}{L_{j.m}}, \quad (1.1)$$

где

i – номер зарегистрированного события, состоящего в отказе оборудования тепловой сети;

j - год регистрации события;

m - номер системы теплоснабжения (зоны действия системы теплоснабжения), для которой определяется частота отказов;

N - общее число событий (отказов) за j -й год в зоне действия системы теплоснабжения m ;

$n_{i,j.m}$ – i -й отказ оборудования тепловой сети (участка, ЗРА, НС, и.т.д) в зоне действия системы теплоснабжения m за j -й год;

$L_{j.m}$ - протяженность теплопроводов (прямого и обратного) тепловой сети, км.

В число событий для вычисления средней интегральной интенсивности отказов/повреждений в течение года включаются все зарегистрированные отказы тепловых сетей, после обнаружения которых проведена процедура ремонта (восстановления) оборудования тепловой сети в течение отопительного и неотопительного (в процессе гидравлических испытаний) периодов.

Протяженность тепловых сетей устанавливается по данным о протяженности прямого и обратного теплопроводов тепловой сети, представленных в электронной модели системы теплоснабжения и/или по данным расчета энергетических характеристик тепловых сетей.

Для вычисления интенсивности отказов/повреждений в расчет принимаются все зафиксированные события отказов оборудования тепловых сетей в течение календарного года, в том числе события отказов, которые не приводили к прекращению теплоснабжения потребителей, а также события отказов (повреждения, свищи на теплопроводах) с отложенным ремонтом.

В процессе вычислений предполагается, что протяженность и материальная

характеристика тепловых сетей, а также значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, остаются неизменными.

Ввиду отсутствия необходимых исходных данных расчет интегральной и приведённой интенсивностей отказов (повреждений), а также интенсивности отказов для разных диаметров теплопроводов в зоне действия системы теплоснабжения города провести не удалось. Поэтому параметры, которые применяются для описания базового состояния по отказам тепловых сетей, для Дмитровского городского округа принимаются в соответствии с аналогичными показателями других городов-аналогов за период 2012 – 2021 годов.

В дальнейшем для расчетов вероятности отказов участков тепловых сетей приняты следующие зависимости:

- для описания интенсивности устойчивых отказов тепловых сетей в зависимости от диаметра теплопроводов:

$$\lambda_0 = 0,1 \exp(-2,8 D_y), \quad (1.2)$$

где

D_y - условный диаметр участка тепловой сети, м.

- для описания интенсивности отказов участков тепловых сетей в зависимости от срока службы:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1 \tau)^{\alpha-1} \quad (1.3)$$

где

λ_0 - интенсивность устойчивых отказов, 1/км/год;

τ - срок эксплуатации участка тепловой сети, лет;

α - параметр распределения Гнеденко-Вейбулла,

где параметр распределения вычисляется как

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 \leq \tau \leq 17 \\ 0,5 \cdot e^{(\tau/20)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases} \quad (1.4)$$

В таблице 11.1. приведены данные расчетов интенсивности устойчивых отказов на участках тепловых сетей с разными диаметрами и интенсивности отказов для участков со сроком эксплуатации 37 лет, рассчитанные с использованием уравнений 1.2 и 1.3.

Таблица 11.1 Базовые показатели интенсивности отказов тепловых сетей

Диаметр участков тепловых сетей, м	Интенсивность устойчивых отказов, 1/км/год	Интенсивность отказов для участков со сроком эксплуатации 37 лет
0,05	0,087	1,506
0,07	0,082	1,424
0,08	0,080	1,385
0,1	0,076	1,309
0,15	0,066	1,138
0,2	0,057	0,99
0,25	0,050	0,86
0,3	0,043	0,748
0,35	0,038	0,650
0,4	0,033	0,565
0,5	0,025	0,427
0,6	0,019	0,323
0,7	0,014	0,244

В соответствии с СП 124.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») для системы теплоснабжения Дмитровского городского округа принимаются следующие показатели вероятности безотказной работы:

- для теплоисточников, $P_{ист} = 0,97$;
- для тепловых сетей, $P_{тс} = 0,9$;
- для потребителей теплоты, $P_{пт} = 0,99$;
- для системы централизованного теплоснабжения в целом, $P_{снт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

11.2. Часть 2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.

Одним из важнейших параметров при восстановлении тепловых сетей является продолжительность ремонтов, или ремонтпригодность. Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время z_p , необходимое для ликвидации повреждения.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Параметр z_p также зависит от оснащения теплосетевой организации машинами, механизмами и транспортом, которые требуются для выполнения аварийно-восстановительных работ. Как правило, параметр z_p определяется по эксплуатационным данным, характерным для каждого теплоснабжающего предприятия.

В составе данных, представленных МУП «ДУ ЖКХ» содержатся:

- дата и время начала ликвидации отказа (отключения теплоснабжения);
- дата и время завершения ликвидации отказа (включения теплоснабжения).

Для определения параметра z_p была рассмотрена выборка данных по анализу повреждений оборудования и трубопроводов тепловых сетей нескольких городов аналогов за период 2015 - 2021 годов. С целью выявления взаимосвязи времени ликвидации повреждения и диаметра теплопровода, а также причин повреждения и времени ликвидации аварии, проводится дисперсионный анализ данных, представленный на рисунке 11.1

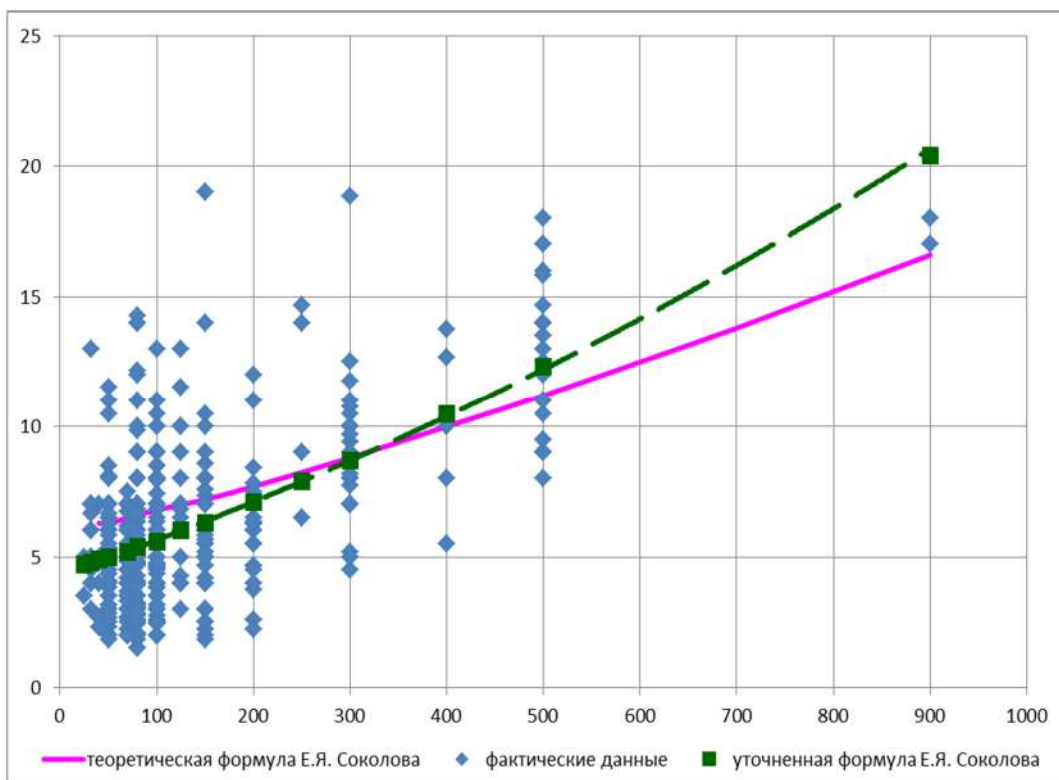


Рисунок 11.1 Анализ продолжительности ремонтов (восстановлений) теплоснабжения

Из множества данных были определены коэффициенты a , b , c , необходимые для расчета z_p . Вычисление среднего времени восстановления осуществляется в соответствии с формулой Е.Я. Соколова:

$$z_p = \alpha[1 + (b + cl_{c.з})D^{1,2}] \quad (1.5)$$

где

α , b , c – постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c.з}$ – расстояние между секционными задвижками, м;

D – условный диаметр трубопровода, м.

Для расчетов времени продолжительности ремонтов тепловых сетей в зависимости от условных диаметров трубопроводов приняты следующие постоянные в формуле (1.5):

- для надземной прокладки тепловых сетей:

$$\alpha = 4,6; b = 0,9; c = 0,15 \quad (1.6)$$

- для подземной прокладки тепловых сетей:

$$\alpha = 4,5; b = 1,0; c = 3,0 \quad (1.7)$$

11.3. Часть 3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным сетям.

Значения вероятности безотказной работы (далее - ВБР) для нерезервируемых участков тепловой сети в модели рассчитываются относительно тепловых камер (узлов) наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии.

Чтобы выявить потребителей тепловой энергии с явно наименьшими значениями ВБР всех участков тепловой сети от источника тепловой энергии до конечной точки «пути» теплоносителя (тепловых узлов или пунктов зданий потребителей), необходимо провести анализ на максимальные значения условной материальной характеристики всех участков с подземной прокладкой и с наиболее старыми годами прокладки участков тепловой сети. Значения ВБР участков тепловой сети с подземной прокладкой при прочих равных условиях окажутся ниже, чем для участков с надземной прокладкой, так как среднее время восстановления поврежденного участка с подземной прокладкой больше, чем с надземной.

Таким образом, наименьшие значения ВБР участков тепловой сети будут иметь те потребители тепловой энергии, у которых суммарная условная материальная характеристика участков с подземной прокладкой окажется максимальной при наличии в «пути» теплоносителя участков с наиболее старыми годами прокладок. В случае, если ВБР участков тепловой сети таких потребителей будет не менее нормативной величины, требуемой в СНиП 41-02-2003 (ВБР тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже $P_i > 0,9$), можно будет сделать вывод об общей удовлетворительной ВБР всей рассматриваемой тепловой сети от источника до потребителей тепловой энергии.

ВБР рассчитывается для всех теплопроводов (как не резервируемых), реестр которых установлен в электронной модели теплоснабжения городского округа, в которой представлены тепловые сети, находящиеся на обеспечении и обслуживании МУП «ДУ ЖКХ» и прочих теплоснабжающих организаций.

11.4. Часть 4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения потребителей оценивается коэффициентом готовности K_j , представляющим собой вероятность того, что в произвольный момент времени будет обеспечен расчетный уровень теплоснабжения j -го потребителя (среднее значение доли отопительного сезона, в течение которой теплоснабжение j -го потребителя не нарушается).

В ТС без резервирования величина K_j имеет наибольшее значение по сравнению с резервированной сетью, а P_j наименьшее. Введение в сеть минимальной структурной избыточности и дальнейшее увеличение объема резервирования ведут к повышению надежности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения (значение P_j растет), что обусловлено увеличением временного резерва потребителей при отказах элементов резервированной части сети.

Однако одновременно уменьшается надежность обеспечения расчетного уровня, т.е. значение K_j (при норме аварийной подачи тепла меньше единицы по отношению к расчетной, что чаще всего имеет место). Это связано с тем, что в резервированной сети расчетное теплоснабжение потребителя нарушается не только при отказах элементов, входящих в путь его теплоснабжения, но и элементов кольцевой части сети, гидравлически связанной с этим потребителем.

Таким образом, если в тупиковой сети значения P_j удовлетворяют нормативному значению, резервирования сети не требуется. В противном случае должен быть определен такой объем резервирования, при котором значения P_j удовлетворяют своему нормативу, а значения K_j своего норматива не нарушат.

Если в сети без резервирования величина показателя K_j меньше нормативного значения, это значит, что масштабы системы завышены и необходимо уменьшить радиус действия и общую длину сети от данного источника.

То же самое необходимо сделать, если при увеличении объема резервирования ТС величина показателя K_j становится меньше нормативного значения, а показатель P_j еще не достиг своего нормативного значения.

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo 8.0 с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности, в том числе, коэффициенты готовности.

Результаты расчетов перспективных показателей готовности к исправной работе и вероятности безотказной работы систем теплоснабжения от источников тепловой энергии города на 2040 год представлены в электронной модели схемы теплоснабжения.

Минимальные значения перспективных показателей готовности к исправной работе и вероятности безотказной работы систем теплоснабжения от источников тепловой энергии Дмитровского городского округа на 2040 год представлены в Приложении 8

11.5. Часть 5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

В системах теплоснабжения одним из самых распространенных способов повышения надежности является резервирование участков, суммы участков, целых магистральных выводов или насосных агрегатов, секционирующих задвижек и т.д. А наиболее часто применяемым способом расчета систем теплоснабжения с резервированием – приведение реальной системы теплоснабжения к эквивалентной модели параллельных или последовательно-параллельных соединений участков тепловой сети. Этот метод, конечно, является не единственным, но значительно более простым чем, например, «метод минимальных путей - минимальных сечений».

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода, легко определить средний (как вероятностную меру) недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединенного к этому магистральному теплопроводу. Вычислив вероятность безотказной работы теплопровода относительно выбранного потребителя и, соответственно, вероятность отказа теплопровода относительно выбранного потребителя недоотпуск рассчитывается как:

$$\Delta Q_n = \bar{Q}_{np} \times T_{on} \times q_{mn}, \text{ Гкал}, \quad (1.8)$$

где

\bar{Q}_{np} - среднегодовая тепловая мощность теплopotребляющих установок потребителя (либо, по другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;

T_{on} - продолжительность отопительного периода, час;

q_{mn} - вероятность отказа теплопровода.

Расчет величины перспективного недоотпуска тепловой энергии вследствие нарушений в подаче тепла приведен в Приложении 8.

11.6. Часть 6. Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования.

Применение рациональных тепловых схем, обеспечивающих заданный уровень готовности энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов резервного топлива. Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третьей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами резервного топлива. Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

При реализации плана ликвидации мелких котельных, замене их крупными источниками теплоты мелкие котельные, находящиеся в технически исправном состоянии, как правило, оставляются в резерве.

Повышение надежности систем теплоснабжения может быть достигнуто путем использования передвижных котельных, которые при аварии на тепловой сети должны применяться в качестве резервных (аварийных) источников теплоты, обеспечивая подачу тепла как целым кварталам (через центральные тепловые пункты), так и отдельным зданиям, в первую очередь потребителям первой категории. Для целей аварийного теплоснабжения каждая теплоснабжающая организация должна иметь как минимум одну передвижную котельную. Подключение передвижной котельной к центральному тепловому пункту или тепловому пункту здания (потребителя первой категории) осуществляется через специальные вводы с фланцами, выведенными за пределы здания и отключаемыми от основной системы теплоснабжения задвижками, установленными внутри здания.

Кроме этого, указанные объекты оборудуются вводами для подключения передвижных котельных к источнику электроэнергии мощностью 10-50 кВт (в зависимости от типа котельной).

При авариях в системе электроснабжения надежность теплоснабжения потребителей значительно повышается при использовании в качестве резервных и аварийных источников передвижных электрических станций. Электрическая мощность станций соответствует мощности электрооборудования, включенного для обеспечения рабочего режима котельной и тепловой сети.

Основным преимуществом передвижных котельных при ликвидации аварий является быстрота ввода установок в работу, что в зимний период является решающим фактором.

Время присоединения передвижной котельной к системе отопления и топливно-энергетическим коммуникациям бригадой из 4 человек (два слесаря, электрик, сварщик) составляет примерно 4-8 ч.

Необходимую теплопроизводительность мобильной котельной, применяемой для поддержания в помещениях минимально допустимой температуры воздуха, можно определить из выражений:

$$Q = \bar{Q} \cdot Q_p$$

$$Q = G_p \cdot c \cdot \rho \cdot (t_1^p - t_2^p) \cdot \bar{Q} \cdot 10^{-6} \text{ Гкал/ч}$$

где:

G_p – расчетный расход теплоносителя в системе отопления, м³;

c – теплоемкость воды, ккал/(ч·°C);

ρ – плотность воды, кг/м³;

\bar{Q} – относительный расход тепла, необходимый для поддержания минимально допустимой температуры воздуха в помещениях;

t_1^p и t_2^p – расчетные температуры воды в подающем и обратном трубопроводах системы отопления ($t_1^p = 95$ °C; $t_2^p = 70$ °C).

Q_p – расчетный (максимальный) расход тепла в системе отопления, Гкал/ч.

Гидродинамические давления, создаваемые насосами мобильных котельных, не должны превышать допустимых значений давлений в системе отопления (не более 0,6 МПа по условиям сохранности отопительных приборов).

Мобильную котельную целесообразно подключать непосредственно к системе отопления здания (к патрубкам подающего и обратного трубопроводов после элеватора или подогревателя).

Для обеспечения требуемых температурных условий в зданиях при недостаточной подаче тепла от внешней сети либо при перерывах в подаче, вызванных аварийными ситуациями или плановой остановкой сети на профилактический ремонт, в тепловых пунктах могут устанавливаться пиковые теплоисточники. Используются следующие способы их подключения:

- подключение в тепловых пунктах зданий пиковых газовых котлов, догревающих воду, подаваемую в систему отопления;
- установка в тепловых пунктах зданий пиковых электрических емкостных (теплоаккумулирующих) водоподогревателей;
- потребляющих электроэнергию в ночные часы (при сниженном тарифе на электроэнергию).

Тепловая энергия, накапливаемая в аккумуляторе, выдается в систему отопления в нужное время, обеспечивая дополнительный нагрев теплоносителя. Такое включение способствует выравниванию суточного режима электропотребления.

Схемы таких тепловых пунктов применительно к независимому подключению систем отопления представлены на рисунках ниже. Данные схемные решения имеют ряд ограничений. Область применения определяется конкретными местными условиями и требует технико-экономического обоснования.

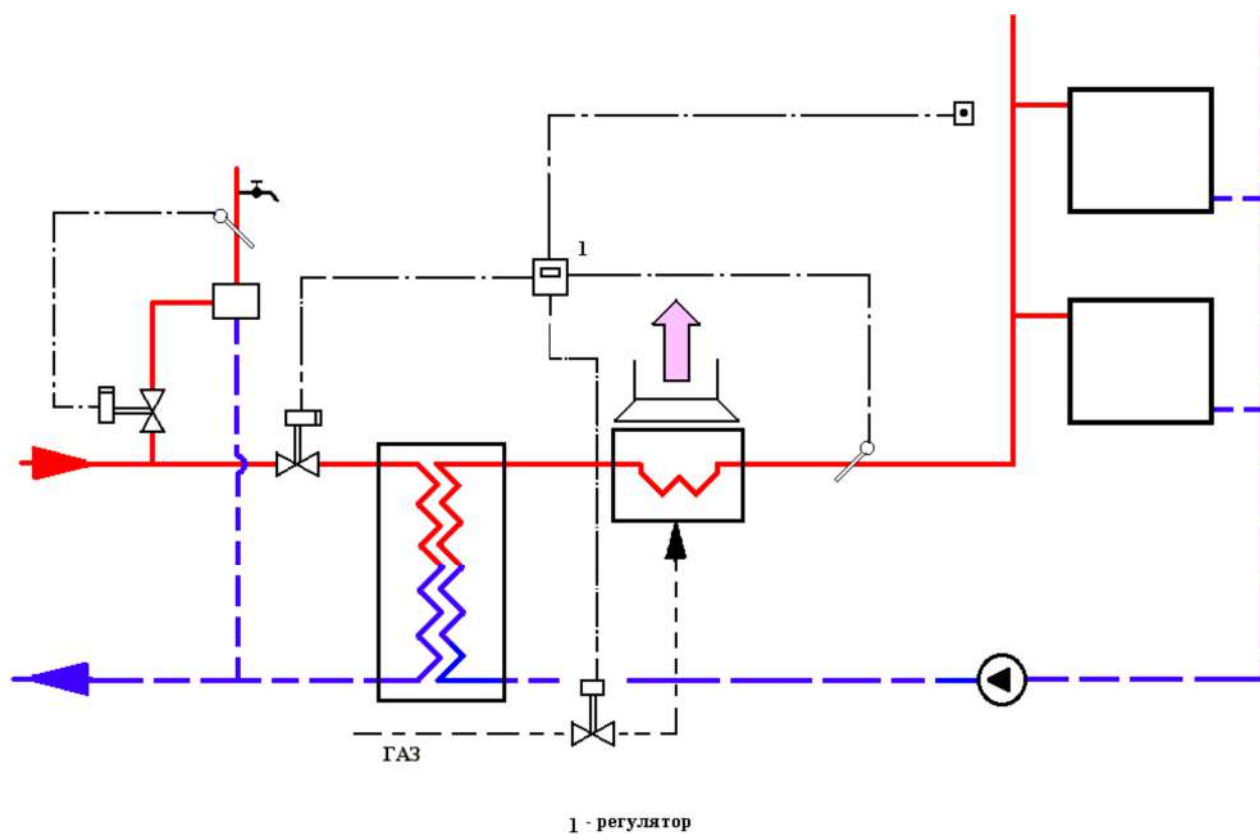


Рисунок 11.2 Схема теплового пункта с пиковым газовым котлом

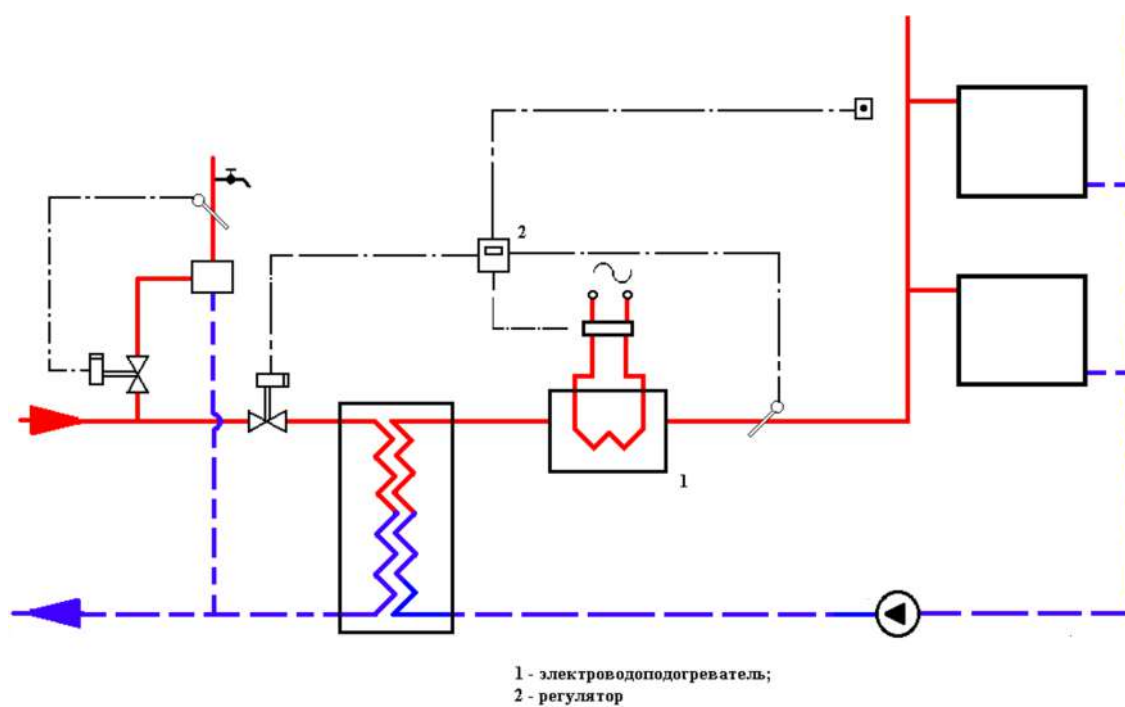


Рисунок 11.3 - Схема теплового пункта с электроводоподогревателем

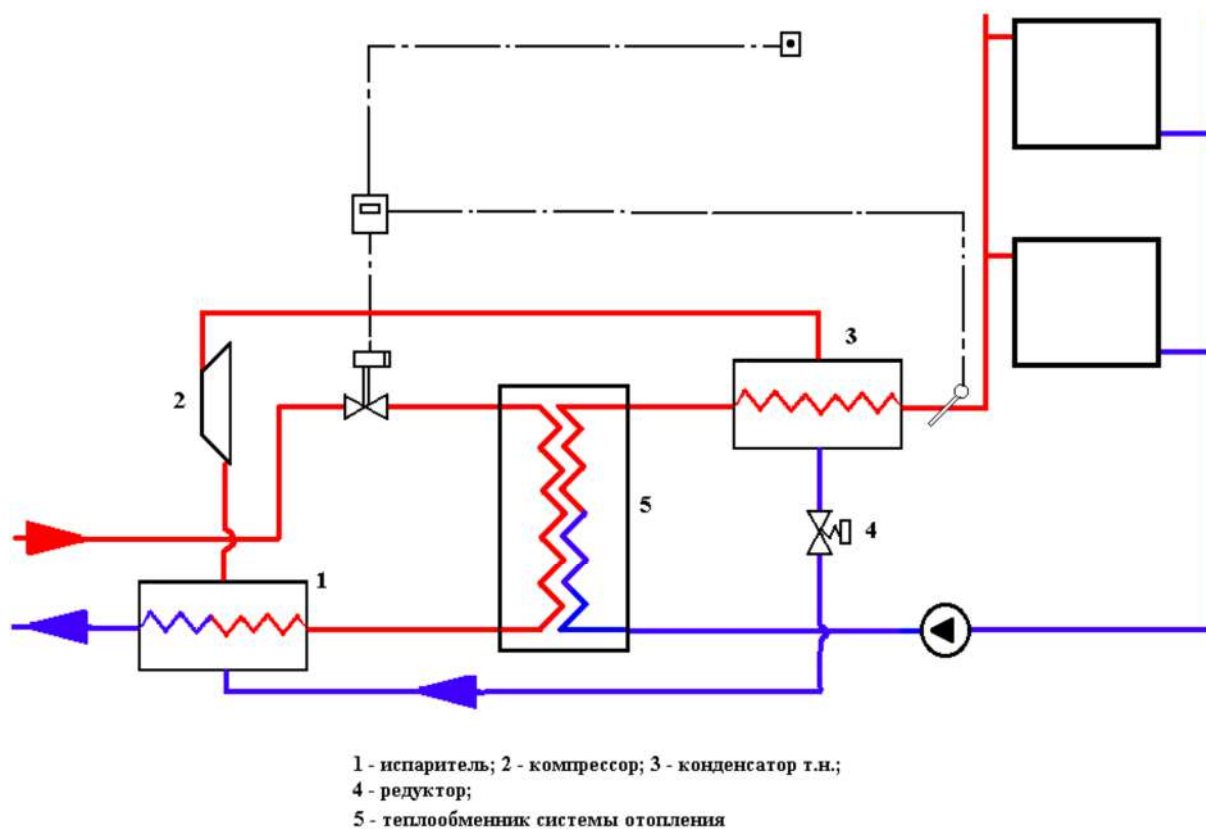


Рисунок 11.4 - Схема теплового пункта с тепловым насосом с конденсатором на подающем трубопроводе системы отопления

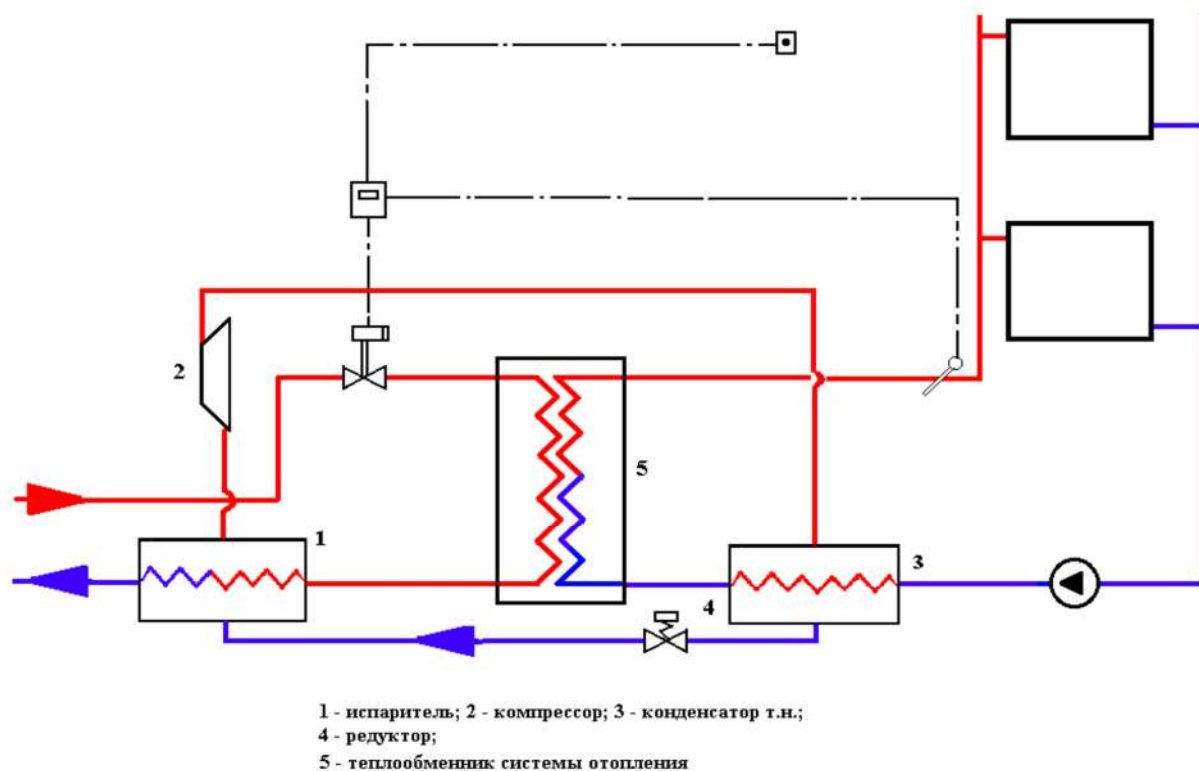


Рисунок 11.5 - Схема теплового пункта с тепловым насосом с конденсатором на обратном трубопроводе системы отопления

Схема с использованием пиковых газовых котлов позволяет адекватно, без повышенного расхода топлива реагировать на любое изменение параметров теплоносителя в тепловой сети.

Однако, возникают сложности с размещением газовых котлов в существующих зданиях. Наиболее приемлемый вариант технического решения – крышные котельные, меняющие архитектурный облик здания. Массовое внедрение данной схемы ограничивается лимитом пропускной возможности газовых сетей.

Использование проточных водоподогревательных установок сдерживается отсутствием резервных мощностей электроэнергии. Применение емкостных электроподогревателей влечет за собой увеличение потребления электроэнергии на 5-10 % за счёт увеличения тепловых потерь. Также резервы аккумулирования тепла ограничены размерами самого аккумулятора. Применение схем с тепловыми насосами (по сравнению с прямым электроподогревом) снижает потребление электроэнергии, но в этом случае наступает ограничение по теплосъёму (температуре обратной воды тепловой сети) и по режимам работы тепловых насосов.

Нарушения в снабжении энергоносителями или нарушение работоспособности технологического оборудования приводят, как правило, только к частичным отказам источников теплоты, которые проявляются в виде снижения температуры или расхода теплоносителя. В случае снижения температуры теплоносителя гидравлические режимы тепловых сетей не изменяются (при условии отсутствия управляющих воздействий со стороны обслуживающего персонала и отсутствии внешних возмущающих воздействий на систему со стороны населения). При этом пропорционально недоотпуску тепла снижается температура в отапливаемых помещениях всех потребителей. Уменьшение же расхода теплоносителя приводит к разрегулировке тепловой сети.

Для предотвращения разрегулировки тепловой сети в аварийных ситуациях устанавливается лимитированная подача теплоносителя всем взаимно резервируемым потребителям. Лимиты подачи теплоносителя определяются по результатам сопоставления трех параметров: времени остывания представительного помещения здания до допустимой температуры, величины допустимого снижения температуры и длительности ремонта головного элемента тепловой сети – теплопровода, поскольку он имеет наибольшую длительность восстановления. При отказе элемента магистральной сети на всех ЦТП, гидравлически связанных с аварийным участком, автоматические регуляторы расхода, установленные на входных тепломагистралях, перестраивают подачу теплоносителя в сеть на лимитированную. Кроме того, для предотвращения гидравлической разрегулировки распределительных тепловых сетей и систем отопления на ЦТП включаются подмешивающие насосы, которые при снижении температуры теплоносителя доводят его расход в этих сетях до расчетного значения. В этот период отключение нагрузки горячего водоснабжения в ЦТП может поддерживать температуру теплоносителя на расчетном или близком к нему уровне. Для потребителей первой категории предусматривается индивидуальная регулировка в их местных тепловых пунктах.

Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность к вводу в работу энергетического оборудования, позволит повысить качество и надежность системы теплоснабжения Дмитровского городского округа.

11.7. Предложения по установке резервного оборудования.

Согласно положениям СП 124.13330.2012 (Актуализированная редакция СП 124.13330-2012), резервирование источников тепла по основному оборудованию обеспечивается следующим условием выбора котлов: при выходе из строя самого мощного котла производительность оставшихся котлов должна обеспечить покрытие в зависимости от расчетной температуры наружного воздуха, от 78 до 91% расчетной нагрузки на отопление и вентиляцию для потребителей 2-й и 3-й категорий и 100% расчетной нагрузки потребителей 1-й категории. При возможности, допускается отключение системы горячего водоснабжения. Котельная должна быть обеспечена нормативным запасом аварийного топлива. Электроснабжение котельной производительностью более 10 Гкал/ч фактически должно соответствовать первой категории. При этих условиях строительство двух источников тепла для населенного пункта не является обязательным требованием и обосновывается технико-экономическими соображениями.

Число насосов на источнике теплоснабжения, необходимое для организации надежного и качественного теплоснабжения потребителей, следует принимать:

- сетевых – не менее двух, один из которых является резервным; при пяти рабочих сетевых насосах в одной группе резервный насос допускается не устанавливать;
- подкачивающих и смесительных (в тепловых сетях) – не менее трех, один из которых является резервным, при этом резервный насос предусматривается независимо от числа рабочих насосов;
- подпиточных – в закрытых системах теплоснабжения не менее двух, один из которых является резервным, в открытых системах – не менее трех, один из которых также является резервным;
- в узлах деления водяной тепловой сети на зоны (в узлах расщетки) допускается в закрытых системах теплоснабжения устанавливать один подпиточный насос без резерва, а в открытых системах – один рабочий и один резервный.

Число насосов определяется с учетом их совместной работы на тепловую сеть.

Минимальное число водо-водяных водоподогревателей следует принимать:

- два, параллельно включенных, каждый из которых должен рассчитываться на 100 % тепловой нагрузки – для систем отопления зданий, не допускающих перерывов в подаче теплоты; два, рассчитанных на 75 % тепловой нагрузки каждый – для систем отопления зданий, сооружаемых в районах с расчетной температурой наружного воздуха ниже минус 40 °С;
- один – для остальных систем отопления;
- по одному в каждой ступени подогрева – для систем горячего водоснабжения.

При нагрузке в системе ГВС более 2 МВт – два теплообменника в каждой ступени нагрева рассчитанных на 50 % тепловой нагрузки.

При установке в системах отопления, вентиляции или горячего водоснабжения пароводяных водоподогревателей число их должно приниматься не менее двух, включаемых параллельно, резервные водоподогреватели можно не предусматривать.

Для технологических установок, не допускающих перерывов в подаче теплоты, должны предусматриваться резервные водоподогреватели, рассчитанные на тепловую нагрузку в соответствии с режимом работы технологических установок предприятия.

На теплоисточниках Дмитровского городского округа количество установленного основного оборудования соответствует положениям СП 124.13330.2012.

Установка дополнительного резервного оборудования не требуется.

11.8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.

Одной из перспективных задач инновационного развития теплоснабжающих систем является объединение нескольких источников тепла для работы на общие тепловые сети и оптимальное перераспределение тепловой нагрузки между ними в процессе эксплуатации. Это позволяет реализовать преимущества централизации теплоснабжения, концентрации мощностей и совместной выработки тепла и электроэнергии.

Организация совместной работы источников на единые тепловые сети предполагает объединение локальных систем с одним или несколькими источниками тепла в единую теплоснабжающую систему с общей тепловой сетью, обеспечивающей параллельное включение в работу на эту сеть всех теплоисточников и распределение тепловой нагрузки между ними в соответствии с их технико-экономической эффективностью и наивыгоднейшем потокораспределением в сети. Объединение нескольких теплоснабжающих систем в единую систему позволит:

- снизить затраты на производство тепловой энергии путем распределения нагрузки в течение отопительного сезона между наиболее экономичными источниками теплоснабжения;
- использовать аккумулирующую способность тепловых сетей;
- повысить надежность теплоснабжения потребителей благодаря взаиморезервированию источников теплоснабжения и тепловых сетей;
- уменьшить резервные мощности.

На территории Дмитровского городского округа организована совместная работа нескольких источников тепловой энергии на единую сеть, это котельные Садовая 1, Садовая 2 и советская. Создание дополнительных зон с организованной совместной работой источников на единые тепловые сети не требуется.

11.9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов городского округа.

В аварийных ситуациях, с учетом положений, изложенных в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (Актуализированная редакция СП 124.13330-2012), система теплоснабжения и тепловые сети при подземной прокладке в непроходных каналах и бесканальной прокладке должны обеспечивать подачу минимально допустимого количества тепла (таблица 11.4) при расчетной температуре на отопление $t_p = -10^\circ\text{C}$ и ниже.

Таблица 11.2 Величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже 12°C в течение ремонтно-восстановительного периода после отказа

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, $^\circ\text{C}$				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
	Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до				
300	32	50	60	59	64
400	41	56	65	63	68
500	49	63	70	69	73
600	52	68	75	73	77

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
	Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до				
700	59	70	76	75	78
800-1000	66	75	80	79	82
1200-1400	71	79	83	82	85

Период проведения ремонтных работ повышается с увеличением диаметра теплопроводов и протяженности отключаемых участков теплосети, что связано со сливом и заполнением теплопроводов. При этом авария в надземных тепловых сетях обнаруживается и ликвидируется значительно быстрее, чем при подземной канальной прокладке. Также быстрее обнаруживается место аварии при бесканальной прокладке теплопроводов в пенополиуретановой изоляции с системой оперативного дистанционного контроля. С другой стороны, вероятность возникновения аварии заметно уменьшается при снижении протяженности и увеличении диаметра и толщины стенок теплопроводов. Исходя из вышеизложенного, в положениях СП 124.13330.2012 (Актуализированная редакция СП 124.13330-2012) резервирование тепловых сетей принято необязательным для следующих случаев:

- при наличии у потребителей местного резервного источника тепла;
- для участков надземной прокладки протяженностью менее 5 км (при соответствующем обосновании расстояние может быть увеличено);
- для теплопроводов, прокладываемых в тоннелях и проходных каналах;
- для тепловых сетей диаметром 250 мм и менее (при отсутствии потребителей 1-й категории).

При этом для потребителей 1-й категории в зависимости от ситуации, обязательно резервирование местным аварийным источником тепла или тепловыми сетями от двух источников тепла, или тепловыми сетями от двух выводов одного источника тепла.

Допускается не производить резервирования транзитных теплопроводов от ТЭЦ до вынесенных пиковых котельных, в случае если их производительность обеспечивает в зависимости от расчетной температуры наружного воздуха покрытие от 78 до 91% расчетной нагрузки на отопление и вентиляцию для потребителей 2-й и 3-й категории и 100% расчетной нагрузки потребителей 1-й категории.

Для остальных случаев необходимо рассматривать вопрос резервирования тепловых сетей с учетом конкретной ситуации, сложившейся в данном населенном пункте, а также возможностей эксплуатационной организации.

Основными мероприятиями по резервированию и повышению надежности тепловых сетей является применение следующих технических решений:

- прокладка от источника тепла двух и более головных тепломагистралей, соединенных между собой резервными перемычками (закольцовка тепловых сетей);
- прокладка резервных перемычек между тепловыми сетями двух и более источников тепла (закольцовка тепловых районов);
- монтаж в закольцованном контуре не менее трех секционирующих задвижек (две при врезке контура, одна и более по трассе контура);
- прокладка до абонентов двух резервных теплопроводов;
- прокладка до абонентов реверсивного (третьего) теплопровода;
- уменьшение протяженности участка между секционирующими задвижками;

- монтаж секционирующих задвижек по ходу потока сетевой воды после врезки ответвлений;
- обеспечение минимальной циркуляции сетевой воды в аварийных перемычках;
- соединение теплопроводов транспозицией («перехлест» теплопроводов) на участках со встречными потоками теплоносителя (непосредственно на участках или в камерах).

Прокладка резервных перемычек и дополнительных теплопроводов позволяет отключать аварийные участки без прекращения подачи тепла абонентам. При этом диаметр теплопроводов аварийной перемычки не должен превышать диаметра соединяемых теплопроводов.

Уменьшение протяженности участков между секционирующими задвижками приводит к ускорению обнаружения места аварии и сокращению срока проведения ремонтно-восстановительных работ. При этом общая протяженность участков с ответвлениями между двумя секционирующими задвижками не должна превышать 1500 м. Для транзитных участков без ответвлений расстояние между секционирующими задвижками для теплопроводов 2Ду 600 мм и более при обеспечении спуска и заполнения сетевой водой допускается увеличивать до 3000 м. С учетом незначительной вероятности возникновения аварий рекомендуется ограничивать минимальное расстояние между секционирующими задвижками: для теплопроводов 2Ду 1400-1000 мм - до 400 м; для теплопроводов 2Ду 900-800 мм - до 350 м; для теплопроводов 2Ду 600-700 мм - до 300 м; для теплопроводов 2Ду 500 мм и менее - до 250 м. При этом в закольцованных тепловых сетях ответвления, присоединенные между такими секционирующими задвижками, целесообразно считать зарезервированными, т.е. на таких участках возможно осуществлять врезку ответвлений без монтажа дополнительных секционирующих задвижек.

Поскольку в тепловых сетях соблюдается определенный порядок укладки теплопроводов (подающий теплопровод располагается справа по движению потока сетевой воды, а обратный слева), это необходимо учитывать при монтаже аварийных перемычек. Поэтому с целью переключения потоков на резервных перемычках при встречных потоках сетевой воды производится соединение теплопроводов транспозицией, т.е. осуществляется «перехлест» теплопроводов.

Монтаж секционирующих задвижек после врезки ответвлений позволяет отключать нижерасположенный аварийный участок без прекращения подачи тепла в ответвление, что приводит к сокращению числа отключаемых абонентов.

При разработке схемы тепловых сетей для нового строительства с собственным источником тепла рекомендуется производить разработку различных вариантов схем с рассмотрением вопроса резервирования. Для источников тепла производительностью 60 Гкал/ч и менее рекомендуется производить разработку только варианта схемы тупиковой разводки (с одним или с двумя выводами) без резервирования тепловых сетей.

Для источников тепла производительностью от 60 до 200 Гкал/ч включительно рекомендуется производить разработку как варианта схемы с тупиковой разводкой без резервирования тепловых сетей, так и вариантов с резервированием тепловых сетей и последующим согласованием одного из них. Для источников тепла производительностью более 200 Гкал/ч рекомендуется производить разработку нескольких вариантов схем с резервированием тепловых сетей.

В случае присоединения объектов нового строительства к существующим источникам тепла и тепловым сетям рекомендуется:

- использовать сложившуюся схему тепловых сетей при отсутствии необходимости увеличения диаметров существующих тепломагистралей;
- осуществлять прокладку новых тепломагистралей с повышением уровня резервирования тепловых сетей при необходимости увеличения диаметров существующих тепломагистралей.

Для протяженных тепловых сетей должна проводиться проверка гидравлического и теплового режима при аварийных ситуациях. При этом поверочный гидравлический расчет тепловых сетей целесообразно производить исходя из условия сохранения напоров на выходе и входе источника тепла, принятых для нормальных условий эксплуатации.

11.10. Предложения по устройству резервных насосных станций.

Насосные станции на тепловых сетях предназначены для увеличения располагаемого напора, повышения расхода теплоносителя и изменения давления в трубопроводах тепловой сети. Насосные станции повышают давление в подающем трубопроводе и снижают в обратном.

Автоматизация и телемеханизация насосных станций должны обеспечивать бесперебойную работу станции в отсутствие постоянного обслуживающего персонала. В начальный период эксплуатации (1 - 2 года) насосные станции обычно находятся под постоянным наблюдением эксплуатационного персонала, что необходимо учитывать при компоновке помещений.

В здании насосной станции предусматриваются: машинный зал, в котором размещаются насосные агрегаты; помещение распределительных устройств; щитовое помещение; трансформаторные камеры; мастерская для производства мелкого ремонта; помещения для эксплуатационного персонала; санитарный узел. При компоновке здания следует учитывать возможность расширения машинного зала. Помещение распределительных устройств, щитовое помещение, трансформаторные камеры располагают с одного торца машинного зала.

Расстояния от насосной станции до жилых и общественных зданий принимаются с учетом норм допустимого уровня шума в жилой застройке.

К зданию насосной станции необходимо предусмотреть подъезд с твердым дорожным покрытием для автомобильного транспорта.

Коллекторы трубопроводов и запорная арматура в насосных станциях тепловых сетей в отличие, например, от насосных станций системы водоснабжения, не резервируются.

На территории Дмитровского городского округа насосные станции на тепловых сетях отсутствуют. По результатам гидравлического расчета тепловых сетей необходимость в установке насосных станций отсутствует.

11.11. Предложения по установке баков-аккумуляторов.

Повышению надежности функционирования систем теплоснабжения в определенной мере способствует применение теплогидроаккумулирующих установок, наличие которых позволяет оптимизировать тепловые и гидравлические режимы тепловых сетей, а также использовать аккумулярующие свойства отапливаемых зданий. Теплоинерционные свойства зданий учитываются МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем

коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» при определении расчетных расходов на горячее водоснабжение при проектировании систем теплоснабжения из условий темпов остывания зданий при авариях.

Размещение баков-аккумуляторов горячей воды возможно, как на источнике теплоты, так и в районах теплопотребления. При этом на источнике теплоты предусматриваются баки-аккумуляторы вместимостью не менее 25 % общей расчетной вместимости системы.

Внутренняя поверхность баков защищается от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом предусматривается непрерывное обновление воды в баках.

Для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение предусматриваются баки аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды расчетной вместимостью, равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение.

В закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более предусматривается установка баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3 % объема воды в системе теплоснабжения, при этом обеспечивается обновление воды в баках.

Число баков независимо от системы теплоснабжения принимается не менее двух по 50 % рабочего объема.

В системах центрального теплоснабжения (СЦТ) с теплопроводами любой протяженности от источника теплоты до районов теплопотребления допускается использование теплопроводов в качестве аккумулирующих емкостей.

В Дмитровском городском округе установка баков-аккумуляторов не требуется.

11.12. Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.

Изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них не было.

12. Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию

12.1. Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Объём финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 7 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии», Книге 8 обосновывающих материалов «Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства источников

тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования, метод проектов аналогов.

Оценка финансовых потребностей для осуществления реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям сметной стоимости на виды работ и материалы на основании укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-13-2020. Сборник №13. «Наружные тепловые сети», в соответствии с изменениями утверждёнными приказом от 12.03.2021 № 423/пр и расчетов по аналогичным объектам, по которым проведены конкурсы и закупки, опубликованные на сайте zakupki.gov.ru.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство и реконструкцию источников тепла представлены в таблицах 12.1 (в ценах 2022г.), тепловых сетей по направлениям, представлены в таблицах 12.2 (в ценах 2022г.), на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС на закрытую, представлены в таблице 12.3. (в ценах 2022 г.)

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2040 года.

Таблица 12.1 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (Перспективный вариант (№ 1))

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
1	Группа проектов 1 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
2	Группа проектов 2 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
3	Группа проектов 3 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
4	Группа проектов 4 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
5	Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;										
5.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	Кол-во	шт.			2025	2025	0,00	91311,00	91311,00	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
5.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	Мощность	Гкал/ч	5,8	5,1	2024	2027	6525,00	36975,00	43500,00	Средства третьих лиц
5.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электродвигатели с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	262,50	1487,50	1750,00	Средства третьих лиц
5.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	660,00	3740,00	4400,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.										
5.5	Модернизация (техническое переворужение) котельной п. Деденево Набережная капремонт замена котла	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2023	2024	0,00	28912,39	28912,40	Средства третьих лиц
5.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	Мощность	Гкал/ч			2023	2026	11550,00	65450,00	77000,00	Средства третьих лиц
5.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги.Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	60	65,25	2036	2038	106600,00	426400,00	533000,00	Средства третьих лиц
5.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2», «ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	Мощность	Гкал/ч	48,6	94,58	2023	2027	102000,00	578000,00	680000,00	Средства третьих лиц
5.9	Строительство блочно- модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2025	2030	4500,00	25500,00	30000,00	Средства предприятия
5.10	Котельная ул.	Мощность	Гкал/ч	6,5	8,6	2023	2024	10537,35	59711,65	70249,00	Средства предприятия и

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной										или третьих лиц
	Итого по группе 5							242634,85	1317487,54	1560122,40	
Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок											
6.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	13,44	17,31	2023	2027	11 786,28	66 788,92	78 575,21	Средства третьих лиц
6.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2026	2029	12 773,40	72 382,63	85 156,03	Средства третьих лиц
6.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2023	2029	14 652,03	83 028,15	97 680,18	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	2,7	3,45	2023	2029	1 458,44	8 264,50	9 722,94	Средства третьих лиц
6.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	8,7	15,14	2023	2029	15 002,30	85 012,80	100 015,10	Средства третьих лиц
6.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего	Мощность	Гкал/ч	0,769	1,199	2023	2029	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	персонала.										
6.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,6	4,915	2023	2027	3 845,00	21 788,20	25 633,20	Средства третьих лиц
6.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,2	9,3	2026	2029	15 182,60	86 034,60	101 217,20	Средства третьих лиц
6.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,2	1,16	2027	2027		7 320,00	7 320,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
6.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	24	10,03	2023	2029	15 350,80	86 988,10	102 338,90	Средства третьих лиц
6.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным)вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,93	0,86	2023	2025	2 461,80	13 950,40	16 412,20	Средства третьих лиц
6.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopna" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,29	1,47	2023	2025	811,9	4 600,90	5 412,80	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
6.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,86	1,17	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц
6.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,63	0,81	2024	2027	1 176,00	6 664,00	7 840,00	Средства третьих лиц
6.15	Котельная Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт или аналоги). со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,69	1	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц
6.16	Котельная рп Икша,	Мощность	Гкал/ч	10,95	20,05	2027	2030	16 823,50	95 333,00	112 156,40	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	«Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.17	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	20,15	2027	2030	14 652,00	83 028,20	97 680,20	Средства третьих лиц
6.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	8,7	7,4	2026	2029	12 024,00	68 136,00	80 160,00	Средства третьих лиц
6.19	Котельная Куликово: Строительство новой	Мощность	Гкал/ч	3	5,16	2023	2027	13 929,40	78 933,40	92 862,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт - 3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	19,5	10,83	2023	2025	13 929,40	95 333,00	109 262,40	Средства третьих лиц
6.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	4,3	1,315	2027	2030	12816,6	12816,6	25 633,20	Средства третьих лиц
6.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной	Мощность	Гкал/ч	23,7	19,776	2027	2030	72310	72 310,00	144620	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт -3 шт.;5 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	74,22	85,05	2023	2026	56080	56 080,00	112160	Средства третьих лиц
6.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	8,42	2026	2027	14 760,00	83 640,00	98 400,00	Средства третьих лиц
6.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных	Мощность	Гкал/ч	3,346	3,776	2023	2027	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства предприятия

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,4	0,86	2024	2027	2 574,00	14 586,00	17 160,00	Средства третьих лиц
6.27	Котельная г. Яхрома. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	Мощность	Гкал/ч	7,16	34,33	2028	2030		277 000,00	277 000,00	Средства третьих лиц
6.28	Котельная Подъячево: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч	3,44	5,89	2024	2027	3 435,00	19 465,00	22 900,00	Средства третьих лиц
6.29	Котельная п.	Мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	2023	2026		94 800,00	94 800,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала										
6.30	Новая БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	56,575	2023	2023	41 066,00	232 707,30	273 773,30	Тариф на подключение
6.31	Новая БМК № 81 д. Кончинино мощностью 0,8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,686	2023	2023	1 250,10	7 083,80	8 333,80	Тариф на подключение
6.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,857	2023	2023	4 079,90	23 119,20	27 199,00	Тариф на подключение
6.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	1,714	2023	2024	1 813,30	10 275,20	12 088,50	Тариф на подключение
6.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2023	2024	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10,286	2023	2025	8 758,90	49 633,80	58 392,70	Тариф на подключение
6.38	Новая БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,343	2036	2038	625	3 541,90	4 166,90	Тариф на подключение
6.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2036	2038	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8	Мощность	Гкал/ч	0	6,858	2036	2038	5 839,30	33 089,20	38 928,50	Тариф на подключение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	МВт										
6.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамово с переводом на газ	Мощность	Гкал/ч	0	1,200	2023	2023	1 269,30	7 192,60	8 461,90	Тариф на подключение
6.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.45	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,429	2036	2038	3 626,50	20 550,40	24 176,90	Тариф на подключение
6.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощн остью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	78,1	442,7	520,9	Тариф на подключение
6.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,086	2036	2038	156,3	885,5	1 041,70	Тариф на подключение
6.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	9,001	2023	2023	7 664,04	43 429,59	51 093,63	Тариф на подключение
	Итого по группе 6							431 970,99	2 181 221,19	2 613 191,99	
7	Группа проектов 7 - строительство новых и реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
8	Группа проектов 8 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
9	Группа проектов 9 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
	Всего							674 605,84	3 498 708,73	4 173 314,39	

Таблица 12.2 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей (Перспективный вариант (№ 1))

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнози ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
1	Группа проектов 1 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
2	Группа проектов 2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;													
2.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер " до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	Прокладка тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	Протяженно сть	км	0	0,42	0	200	2023	2023	2 502,86	14 182,85	16 685,71	Плата за техническое присоединени е
2.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,46	0	125	2023	2023	30 588,24	173 333,33	203 921,57	Плата за техническое присоединени е
2.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2023	2025	14 611,52	82 798,63	97 410,15	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	связи с реконструкцией котельной.													
2.4	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевски й в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,04	0	100	2023	2023	2 941,18	16 666,66	19 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.5	Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2023	2025	941,18	5 333,33	6 274,51	Плата за техническое присоединени е
2.6	"Модернизация (техническое переворужение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	1,15	0	100	2026	2027	76 470,59	433 333,33	509 803,92	Плата за техническое присоединени е
2.7	"Модернизация (Техническое переворужение	Прокладка тепловых сетей в связи	Протяженно сть	км	0	0,51	0	100	2024	2025	34 235,29	194 000,00	228 235,29	Плата за техническое присоединени

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	со строительств ом новой котельной												е
2.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2024	2025	14 941,18	84 666,66	99 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,65	0	150	2023	2023	16 438,52	93 151,64	109 590,16	Плата за техническое присоединени е
2.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,02	0	100	2023	2023	169,71	961,68	1 131,39	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	мощностью 0,8 МВт													
2.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,11	0	100	2023	2023	954,61	5 409,48	6 364,09	Плата за техническое присоединени е
2.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,05	0	100	2023	2024	424,27	2 404,22	2 828,49	Плата за техническое присоединени е
2.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2023	2024	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.14	Строительство новых тепловых	Подключени е	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	перспективн ых потребителей												присоединени е
2.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединени е
2.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,30	0	100	2023	2025	2 545,64	14 425,28	16 970,92	Плата за техническое присоединени е
2.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	районе Новой БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт													
2.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2036	2038	84,86	480,85	565,7	Плата за техническое присоединени е
2.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2036	2038	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,20	0	100	2036	2038	1 994,08	11299,8	13293,88	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	МВт													
2.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,10	0	100	2036	2038	848,55	4 808,42	5 656,97	Плата за техническое присоединени е
2.24	Строительство новых тепловых сетей для	Подключени е перспективн	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	ых потребителей												е
2.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональн ая мцностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,63	0	150	2036	2038	16 251,72	92 093,10	108 344,82	Плата за техническое присоединени е
2.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирны	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,18	0	100	2024	2024	11 235,34	63 666,90	74 902,24	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	х домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон													
	Итого по 02 группе					9,06					234 755,56	1 330 281,45	1 565 037,01	
3	Группа проектов 03 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
4	Группа проектов 04 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных													
4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	250/250	300/300	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200- 175м;	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	200/200	250/250	2025	2030	1 680,00	9 520,00	11 200,00	Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,175	0,175	150/125	150/125	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Ду150/125-175м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть в однотрубно м исчислении											предприятия
4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния , увеличение циркуляцион ного расхода	Протяженно сть в двухтрубно м исчислении	км	0,315	0,315	76/45	89,57/89,5 7	2024	2026	1330	6063,88	7393,88	Средства предприятия
	Итого по 4 группе				0,64	0,64					3 565,00	18 728,88	22 293,88	
5	Группа проектов 05 - Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
6	Группа проектов 06 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
7	Группа проектов 07 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса													
7.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	435	2 465,00	2 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов -	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030	180	1 020,00	1 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм-55м	ния												
7,3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	Повышене эффективности работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,119	0,119	200/200	200/200	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
7,4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольская) 2Ду200 мм-129м; Ду150/125-129м	Повышене эффективности работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективности работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,129	0,129	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-	Повышене эффективности работы системы теплоснабжения	Протяженно сть	км	0,09	0,09	200/200	200/200	2025	2030	420	2 380,00	2 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	М32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м													
7,6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	200/200	200/200	2025	2030	2 670,00	15 130,00	17 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,13	0,13	400/400	500/500	2025	2030	1 860,00	10 540,00	12 400,00	Средства предприятия
7,8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4'(у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2	0,2	400/400	500/500	2025	2030	2 850,00	16 150,00	19 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
7,9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,25	0,25	200/200	200/200	2025	2030	1 155,00	6 545,00	7 700,00	Средства предприятия
7,1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1	0,1	200/200	200/200	2025	2030	1 380,00	7 820,00	9 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,19	0,19	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,09	0,09	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
7,11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,22	0,22	500/500	500/500	2025	2030	3 150,00	17 850,00	21 000,00	Средства предприятия
7,12	Модернизация тепловой сети	Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,325	0,325	400/400	400/400	2025	2030	3 360,00	19 040,00	22 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	ти работы системы теплоснабже ния												
7,13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,12	0,12	400/400	400/400	2025	2030	1 245,00	7 055,00	8 300,00	Средства предприятия
7,14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20'(в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	400/400	400/400	2025	2030	5 700,00	32 300,00	38 000,00	Средства предприятия
7,15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров,	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,125	0,125	400/400	400/400	2025	2030	1 290,00	7 310,00	8 600,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	«Садовая 2» от ТК-С20(в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	теплоснабже ния												
7,16	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	400/400	400/400	2025	2030	1 650,00	9 350,00	11 000,00	Средства предприятия
7,17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,32	0,32	300/300	300/300	2025	2030	2 700,00	15 300,00	18 000,00	Средства предприятия
7,18	Модернизация тепловой сети	Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,429	0,429	200/200	200/200	2025	2030	2 250,00	12 750,00	15 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П15 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м	ти работы системы теплоснабже ния												
7,19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	1 620,00	9 180,00	10 800,00	Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3	0,3	500/ 500	500/500	2025	2030	4 275,00	24 225,00	28 500,00	Средства предприятия
7,21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,245	0,245	400/ 400/400	400/400	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Профессиональ ая от ТК- П1``(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2'(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м	теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					400							
7,22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ая от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1`до ТК- П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,112	0,112	400/ 400	400/400	2023	2025	5 969,90	33 829,41	39 799,30	Средства предприятия (Амортизацио нные отчисления)
7,23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональ ая от ТК-П2` до	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,24	0,24	350/ 350/350	350/350	2025	2030	1 980,00	11 220,00	13 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	ТК-ПЗ ул.Профессиона льная 2Ду350 мм-240м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					350							
7,24	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-ПЗ` ул. Профессиональн ая до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,423	0,423	350/	350/350	2025	2030	3 510,00	19 890,00	23 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					350							
7,25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 ул.Профессио нальная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,741	0,741	300/	300/300	2025	2030	5 610,00	31 790,00	37 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					300							
				Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,014	0,014	250/250	250/250	2025	2030		
7,26	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,75	0,75	250/	300/300	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	тепловой сети к мкр.4 от ТК-П11` до ТК-П12 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть				250							предприятия
7,27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	1,2	1,2	300/ 300	300/300	2025	2030	4 500,00	25 500,00	30 000,00	Средства предприятия
7,28	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм-10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01	0,01	250/ 250 200/ 150	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприяти
7,29	Реконструкция участков тепловой сети	в связи с устройством ЦТП у д.15,	Протяженно сть	км км	0,1 0,1	0,1	150/ 150 125/	150/150 125/100	2025	2030	460	2840	3 300,00	Средства предприяти

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	мкр.РТС, с. Внуково:					100							
7,3	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01	0,01	100/ 100 80/ 70	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7,31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхрома, ул. Ленина до ТК- Т4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,475	0,475	300/ 300	300/300	2025	2030	3 540,00	20 060,00	23 600,00	Средства предприятия
7,32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	терапии) 2Ду200 мм-55м	ния												
7,33	Модернизация тепловой сети котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 доТК-Л4'(у д.15ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	300/300	300/300	2025	2030	3 660,00	20 740,00	24 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,357	0,357	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	200/200	200/200	2025	2030				Средства предприятия
7,34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	300/300	300/300	2025	2030	1 110,00	6 290,00	7 400,00	Средства предприятия
7,35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,595	0,595	300/300	300/300	2025	2030	4 425,00	25 075,00	29 500,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	ая) 2Ду300 мм-595м													
7,36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	250/250	250/250	2025	2030	570	3 230,00	3 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7,37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до ТК15б 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	150/150	150/150	2025	2030	795	4 505,00	5 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	50/32	50/32	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
			ния											
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,088	0,088	50/50	50/50	2025	2030			Средства предприятия	
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,088	0,088	40/30	40/30	2025	2030			Средства предприятия	
7,38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,038	0,038	150/150	150/150	2025	2030	4 095,00	23 205,00	27 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,174	0,174	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,333	0,333	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,222	0,222	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	1,023	1,023	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,016	0,016	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4(у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	150/150	150/150	2025	2030	990	5 610,00	6 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,056	0,056	100/80	100/80	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,052	0,052	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,052	0,052	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,4	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		ти работы системы теплоснабже ния												
7,41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,157	0,157	125/125	125/125	2025	2030	1 740,00	9 860,00	11 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,074	0,074	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,014	0,014	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,047	0,047	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,033	0,033	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		системы теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	80/50	80/50	2025	2030			Средства предприятия	
7,42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/100	100/100	2025	2030	645	3 655,00	4 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,43	Модернизация тепловой сети от котельной	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,013	0,013	200/200	200/200	2025	2030	90	510	600	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансиро вания
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,013	0,013	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	150/150	150/150	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	200/200	200/200	2025	2030	1 845,00	10 455,00	12 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,225	0,225	150/150	150/150	2025	2030	1 215,00	6 885,00	8 100,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1005	0,1005	150/150	150/150	2025	2030	2 115,00	11 985,00	14 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3755	0,3755	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2705	0,2705	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,08	0,08	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	150/150	150/150	2025	2030	2 820,00	15 980,00	18 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0397	0,0397	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,312	0,312	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,389	0,389	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,584	0,584	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,06	0,06	30/30	30/30	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть										предприятия	
7,49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2) 2Ду200- 350м; Ду100/80- 350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК- 2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,522	0,522	300/300	300/300	2025	2030	4 350,00	24 650,00	29 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,075	0,075	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7,51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,14	0,14	250/250	250/250	2025	2030	885	5 015,00	5 900,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
7,52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	150/150	150/150	2025	2030	165	935	1 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	80/80	80/80	2025	2030	660	3 740,00	4 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	80/80	80/80	2025	2030	600	3 400,00	4 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,55	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,25	0,25	250/250	250/250	2025	2030	1 590,00	9 010,00	10 600,00	Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у колледжа) 2Ду250мм -250м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
7,56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,104	0,104	200/200	200/200	2025	2030	480	2 720,00	3 200,00	Средства предприятия
7,57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250-198м; Ду200/150-198м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,198	0,198	250/250	250/250	2025	2030	2 040,00	11 560,00	13 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,198	0,198	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7,58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,296	0,296	200/200	200/200	2025	2030	2 190,00	12 410,00	14 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,296	0,296	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	мм	системы теплоснабже ния												
7,59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	300/300	300/300	2025	2030	510	2 890,00	3 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,6	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК- 12 (у д.9) до ТК- 30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	200/200	200/200	2025	2030	1 410,00	7 990,00	9 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	150/150	150/150	2025	2030	2 970,00	16 830,00	19 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,55	0,55	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		теплоснабже ния												
7,62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,446	0,446	200/200	200/200	2025	2030	7 635,00	43 265,00	50 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,304	0,304	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,11	0,11	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,115	0,115	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,829	0,829	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,325	0,325	40/40	40/40	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,5646	0,5646	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	50/50	50/50	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
7,64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,13	0,13	125/125	125/125	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
7,65	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,212	0,212	125/125	125/125	2025	2030	1 260,00	7 140,00	8 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,212	0,212	70/40	70/40	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия						
		теплоснабже ния												
7,66	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100- 105п.м.; 50/30- 105п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	100/100	100/100	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,67	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/50	50/50	2025	2030	285	1 615,00	1 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,68	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,118	0,118	125/125	125/125	2025	2030	690	3 910,00	4 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,118	0,118	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		ния												
7,69	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	80/80	80/80	2025	2030	51	289	340	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	100/100	100/100	2025	2030	150	850	1 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 7 группе					29,32		1 330,00	6 062,88	7 393,88	178 260,90	722 188,41	900 449,30	
	Всего					37,55					416 581,46	2 071 198,74	2 487 780,19	

Таблица 12.3 Мероприятия на реализацию мероприятий по переводу открытых системы ГВС на закрытую (Перспективный вариант (№ 1)

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
1	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 97	21	2024	2026	2,76	15,62	18,37	Собственные средства предприятия
2	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 96	21	2024	2026	9,16	51,93	61,1	Собственные средства предприятия
3	с. Ргачево, ул. Мира, д. 18	21	2024	2026	47,54	269,38	316,92	Собственные средства предприятия
4	Школа Рогачевская	21	2024	2026	63,94	362,33	426,28	Собственные средства предприятия
5	с. Ргачево, ул. Мира, д. 10	21	2024	2026	40,78	231,06	271,84	Собственные средства предприятия
6	с. Ргачево, ул. Мира, д. 12	21	2024	2026	73,14	414,48	487,63	Собственные средства предприятия
7	Детский сад №74 "Лучик"	21	2024	2026	39,22	222,26	261,49	Собственные средства предприятия
8	СК Рогачево	21	2024	2026	3,2	18,12	21,32	Собственные средства предприятия
9	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6а	21	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
10	Аптека	21	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
11	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7а	21	2024	2026	8,41	47,68	56,1	Собственные средства предприятия
12	с. Ргачево, ул. Мира, д. 3	21	2024	2026	15,37	87,11	102,49	Собственные средства предприятия
13	ж/д ул. Мира, 1	21	2024	2026	4,5	25,48	29,98	Собственные средства предприятия
14	с. Ргачево, ул. Мира, д. 5	21	2024	2026	15,75	89,24	104,98	Собственные средства предприятия
15	с. Ргачево, ул. Мира, д. 45	21	2024	2026	18,81	106,6	125,41	Собственные средства предприятия
16	с. Ргачево, ул. Мира, д. 46	21	2024	2026	19,56	110,85	130,41	Собственные средства предприятия
17	с. Ргачево, ул. Мира, д. 8	21	2024	2026	12,07	68,37	80,44	Собственные средства предприятия
18	с. Ргачево, ул. Мира, д. 9	21	2024	2026	7,59	43,02	50,61	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
19	с. Ргачево, ул. Мира, д. 11	21	2024	2026	34,72	196,73	231,45	Собственные средства предприятия
20	с. Ргачево, ул. Мира, д. 13	21	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
21	с. Ргачево, ул. Мира, д. 56	21	2024	2026	50,18	284,33	334,5	Собственные средства предприятия
22	с. Ргачево, ул. Мира, д. 15	21	2024	2026	43,31	245,44	288,76	Собственные средства предприятия
23	с. Ргачево, ул. Мира, д. 57	21	2024	2026	47,81	270,9	318,7	Собственные средства предприятия
24	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6	21	2024	2026	11,12	63,02	74,15	Собственные средства предприятия
25	с. Ргачево, ул. Мира, д. 4	21	2024	2026	15,72	89,07	104,79	Собственные средства предприятия
26	с. Ргачево, ул. Мира, д. 2	21	2024	2026	10,59	60,01	70,6	Собственные средства предприятия
27	с. Ргачево, ул. Мира, д. 14	21	2024	2026	58,6	332,06	390,66	Собственные средства предприятия
28	с. Ргачево, ул. Мира, д. 24	21	2024	2026	8,23	46,64	54,87	Собственные средства предприятия
29	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7	21	2024	2026	4,41	24,99	29,4	Собственные средства предприятия
30	с. Ргачево, ул. Мира, д. 23	21	2024	2026	6,23	35,32	41,55	Собственные средства предприятия
31	с. Ргачево, ул. Мира, д. 25	21	2024	2026	4,77	27,02	31,79	Собственные средства предприятия
32	с. Ргачево, ул. Мира, д. 26	21	2024	2026	6,14	34,81	40,96	Собственные средства предприятия
33	с. Ргачево, ул. Мира, д. 17	21	2024	2026	45,3	256,72	302,03	Собственные средства предприятия
34	с. Ргачево, ул. Мира, д. 27	21	2024	2026	78,23	443,28	521,5	Собственные средства предприятия
35	с. Ргачево, ул. Мира, д. 16	21	2024	2026	55,22	312,92	368,14	Собственные средства предприятия
36	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 31	21	2024	2026	27,18	154,01	181,18	Собственные средства предприятия
37	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 73	21	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
38	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 72	21	2024	2026	5,39	30,56	35,96	Собственные средства предприятия
39	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 71	21	2024	2026	3,24	18,37	21,62	Собственные средства предприятия
40	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 70	21	2024	2026	3,93	22,28	26,21	Собственные средства предприятия
41	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 81	21	2024	2026	3,73	21,14	24,87	Собственные средства предприятия
42	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 35	21	2024	2026	36,56	207,18	243,74	Собственные средства предприятия
43	Дмитров, Советская площадь, 2	6	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
44	Дмитров, Загорская улица, 11	6	2024	2026	0,27	1,5	1,77	Собственные средства предприятия
45	ДЦМБ	6	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
46	Управления по делам	6	2024	2026	1,66	9,43	11,1	Собственные средства предприятия
47	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	96,45	546,55	643	Собственные средства предприятия
48	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	102,11	578,62	680,73	Собственные средства предприятия
49	Дмитров, Советская улица, 19	6	2024	2026	66,41	376,33	442,74	Собственные средства предприятия
50	Дмитров, Московская улица, 3	6	2024	2026	17,31	98,11	115,43	Собственные средства предприятия
51	Дмитров, Почтовая улица, 5	6	2024	2026	0,72	4,07	4,79	Собственные средства предприятия
52	ООО "Центр"	5	2024	2026	461,92	2617,54	3079,46	Собственные средства предприятия
53	Детский сад №65 "Колосок"	42	2024	2026	31,98	181,23	213,21	Собственные средства предприятия
54	Лабораторный корпус	42	2024	2026	170,2	964,47	1134,67	Собственные средства предприятия
55	Рем-мастерская аршинов	42	2024	2026	0,23	1,33	1,56	Собственные средства предприятия
56	УПМ	42	2024	2026	1,37	7,76	9,13	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
57	АПК	42	2024	2026	0,11	0,63	0,74	Собственные средства предприятия
58	корпус В	42	2024	2026	1,17	6,64	7,81	Собственные средства предприятия
59	корпус А	42	2024	2026	16,78	95,1	111,89	Собственные средства предприятия
60	баня	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
61	дом 116	42	2024	2026	16,62	94,19	110,82	Собственные средства предприятия
62	Синьковское благоустройство	42	2024	2026	42,8	242,53	285,33	Собственные средства предприятия
63	ж/д №119	42	2024	2026	10,79	61,14	71,93	Собственные средства предприятия
64	мкр. Дуброво, д. 9	43	2024	2026	51,2	290,13	341,33	Собственные средства предприятия
65	Спортивно-оздоровительное назначение	42	2024	2026	916,69	5194,56	6111,25	Собственные средства предприятия
66	ФОК Синьково	42	2024	2026	4,28	24,24	28,52	Собственные средства предприятия
67	Спортивно-рекреационное назначение	42	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
68	Детский сад №66 "Березка"	42	2024	2026	24,14	136,78	160,92	Собственные средства предприятия
69	Среднеэтажная жилая застройка	42	2024	2026	120,5	682,84	803,34	Собственные средства предприятия
70	Общественно-деловое назначение	42	2024	2026	129,43	733,42	862,85	Собственные средства предприятия
71	мкр. Дуброво, д. 3	43	2024	2026	51,81	293,61	345,42	Собственные средства предприятия
72	мкр. Дуброво, д. 5	43	2024	2026	50,49	286,13	336,63	Собственные средства предприятия
73	мкр. Дуброво, д. 2	43	2024	2026	104,73	593,47	698,21	Собственные средства предприятия
74	мкр. Дуброво, д. 6	43	2024	2026	46,98	266,23	313,21	Собственные средства предприятия
75	НАМИ промзона ТУУ-3	43	2024	2026	1,14	6,44	7,57	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
76	НАМИ промзона ТУУ-2	43	2024	2026	0,31	1,75	2,05	Собственные средства предприятия
77	п. Автополигон, д. 1	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
78	п. Автополигон, д. 5	43	2024	2026	61,03	345,83	406,86	Собственные средства предприятия
79	Общежитие	43	2024	2026	72,58	411,28	483,86	Собственные средства предприятия
80	Столовая	43	2024	2026	17,04	96,58	113,63	Собственные средства предприятия
81	НАМИ ВОК	43	2024	2026	11,1	62,88	73,98	Собственные средства предприятия
82	Спортивно-рекреационное назначение	43	2024	2026	64,71	366,71	431,42	Собственные средства предприятия
83	НАМИ здание спортивных секций	43	2024	2026	1,77	10,03	11,8	Собственные средства предприятия
84	НАМИ промзона ТУУ-1	43	2024	2026	16,67	94,46	111,13	Собственные средства предприятия
85	Производственно-складское назначение	43	2024	2026	113,81	644,9	758,71	Собственные средства предприятия
86	п. Автополигон, д. 4	43	2024	2026	37,94	214,99	252,93	Собственные средства предприятия
87	п. Автополигон, д. 3	43	2024	2026	40,32	228,49	268,81	Собственные средства предприятия
88	п. Автополигон, д. 2	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
89	п. Автополигон, д. 6	43	2024	2026	52,04	294,91	346,95	Собственные средства предприятия
90	п. Автополигон, д. 7	43	2024	2026	62,95	356,74	419,7	Собственные средства предприятия
91	Детский сад Елочка	43	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
92	п. Автополигон, д. 8	43	2024	2026	60,21	341,2	401,42	Собственные средства предприятия
93	Дмитров, Московская улица, 8	6	2024	2026	883,44	5006,18	5889,63	Собственные средства предприятия
94	Детский сад №25 Звездный	5	2024	2026	131,86	747,2	879,06	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
95	Дмитров, улица Космонавтов, 56	5	2024	2026	896,82	5081,97	5978,78	Собственные средства предприятия
96	Дмитров, улица Космонавтов, 37	5	2024	2026	107,24	607,69	714,93	Собственные средства предприятия
97	Дмитров, улица Космонавтов, 38	5	2024	2026	187,18	1060,71	1247,9	Собственные средства предприятия
98	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 41	4	2024	2026	175,33	993,54	1168,87	Собственные средства предприятия
99	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 31	4	2024	2026	71,6	405,76	477,36	Собственные средства предприятия
100	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 35	4	2024	2026	104,83	594,03	698,86	Собственные средства предприятия
101	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 33	4	2024	2026	45,52	257,92	303,44	Собственные средства предприятия
102	Дмитров, Комсомольская улица, 1/12	5	2024	2026	10,36	58,69	69,04	Собственные средства предприятия
103	Борисо-Глебовский монастырь	5	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
104	Дмитровский техникум	5	2024	2026	0,22	1,26	1,49	Собственные средства предприятия
105	Дмитров, Инженерная улица, 2	5	2024	2026	19,46	110,27	129,72	Собственные средства предприятия
106	Педиатрическое отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
107	Акушерский корпус	4	2024	2026	75,42	427,37	502,79	Собственные средства предприятия
108	КОМЕРЦГРУПП	4	2024	2026	25,36	143,7	169,06	Собственные средства предприятия
109	Административный корпус	4	2024	2026	0,53	3,02	3,56	Собственные средства предприятия
110	ПАО	4	2024	2026	4,91	27,84	32,76	Собственные средства предприятия
111	Хирургический корпус, поликлиника	4	2024	2026	609,31	3452,77	4062,09	Собственные средства предприятия
112	Клинико-диагностический центр	4	2024	2026	71	402,34	473,34	Собственные средства предприятия
113	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 5	4	2024	2026	41,33	234,2	275,53	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
114	Школа 9	4	2024	2026	89,86	509,18	599,04	Собственные средства предприятия
115	Детский сад №19 Пчелка	4	2024	2026	38,24	216,69	254,93	Собственные средства предприятия
116	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 11	4	2024	2026	73,64	417,28	490,91	Собственные средства предприятия
117	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 4	4	2024	2026	187,05	1059,93	1246,97	Собственные средства предприятия
118	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 2	4	2024	2026	155,12	879,03	1034,15	Собственные средства предприятия
119	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 29	4	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
120	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 13	4	2024	2026	73,78	418,11	491,9	Собственные средства предприятия
121	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 27	4	2024	2026	54,83	310,68	365,5	Собственные средства предприятия
122	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 25	4	2024	2026	51,09	289,51	340,6	Собственные средства предприятия
123	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 23	4	2024	2026	83,11	470,97	554,08	Собственные средства предприятия
124	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 9	4	2024	2026	68,85	390,17	459,02	Собственные средства предприятия
125	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 7	4	2024	2026	114,42	648,37	762,78	Собственные средства предприятия
126	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 20	4	2024	2026	70,33	398,51	468,84	Собственные средства предприятия
127	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 24	4	2024	2026	36,09	204,5	240,59	Собственные средства предприятия
128	Детский сад №1 Ромашка	4	2024	2026	31,83	180,38	212,22	Собственные средства предприятия
129	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12А	4	2024	2026	68,98	390,86	459,84	Собственные средства предприятия
130	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16А	4	2024	2026	85,62	485,16	570,77	Собственные средства предприятия
131	Дмитров, Пушкинская улица, 5	4	2024	2026	485,57	2751,58	3237,16	Собственные средства предприятия
132	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22А	4	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
133	МОССМА	4	2024	2026	9	51,02	60,03	Собственные средства предприятия
134	Детская поликлиника	4	2024	2026	12,47	70,65	83,12	Собственные средства предприятия
135	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	4,85	27,48	32,33	Собственные средства предприятия
136	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22	4	2024	2026	177,24	1004,35	1181,59	Собственные средства предприятия
137	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 10	4	2024	2026	45,73	259,16	304,9	Собственные средства предприятия
138	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12	4	2024	2026	42,19	239,09	281,29	Собственные средства предприятия
139	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 18	4	2024	2026	46,09	261,17	307,26	Собственные средства предприятия
140	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16	4	2024	2026	46,81	265,24	312,05	Собственные средства предприятия
141	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 8	4	2024	2026	47,48	269,05	316,53	Собственные средства предприятия
142	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	115,11	652,31	767,43	Собственные средства предприятия
143	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 17	4	2024	2026	30,82	174,65	205,48	Собственные средства предприятия
144	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 19	4	2024	2026	46,89	265,7	312,59	Собственные средства предприятия
145	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 3	4	2024	2026	43,3	245,34	288,64	Собственные средства предприятия
146	Дмитров, Шлюзовая улица, д. 7	5	2024	2026	246,48	1396,71	1643,18	Собственные средства предприятия
147	Дмитров, Большевицкий переулок, 1А	5	2024	2026	39,94	226,32	266,26	Собственные средства предприятия
148	Детское инфекционное отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
149	Пищеблок	4	2024	2026	79,41	450	529,41	Собственные средства предприятия
150	Терапевтическое отделение	4	2024	2026	52,34	296,62	348,96	Собственные средства предприятия
151	Дмитровская русская баня	5	2024	2026	18,8	106,51	125,31	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
152	Кожно-венерологическое отделение	4	2024	2026	2,49	14,12	16,62	Собственные средства предприятия
153	Дмитров, Большевистская улица, 25	5	2024	2026	26,26	148,81	175,07	Собственные средства предприятия
154	Дмитров, улица Космонавтов, 32	5	2024	2026	42,62	241,52	284,14	Собственные средства предприятия
155	Дмитров, улица Космонавтов, 53	5	2024	2026	74,07	419,72	493,79	Собственные средства предприятия
156	Дмитров, улица Космонавтов, 54	5	2024	2026	423,87	2401,95	2825,82	Собственные средства предприятия
157	Дмитров, Большевистский переулок, 3А	5	2024	2026	40,01	226,7	266,71	Собственные средства предприятия
158	Дмитров, Большевистская улица, 20	5	2024	2026	617,8	3500,89	4118,69	Собственные средства предприятия
159	Дмитров, Пионерская улица, 2	5	2024	2026	711,96	4034,46	4746,43	Собственные средства предприятия
160	Школа 2	5	2024	2026	10,27	58,18	68,45	Собственные средства предприятия
161	Дмитров, Пионерская улица, 6А	5	2024	2026	54,04	306,25	360,3	Собственные средства предприятия
162	Дмитров, Большевистский переулок, 4А	5	2024	2026	61,13	346,38	407,5	Собственные средства предприятия
163	Дом доброты	5	2024	2026	13,98	79,25	93,23	Собственные средства предприятия
164	Дмитров, Пионерская улица, 6	5	2024	2026	9,6	54,39	63,98	Собственные средства предприятия
165	Дмитров, Комсомольская улица, 29	5	2024	2026	63,83	361,71	425,55	Собственные средства предприятия
166	Дмитров, улица Космонавтов, 35	5	2024	2026	40,72	230,74	271,45	Собственные средства предприятия
167	Дмитров, улица Космонавтов, 50	5	2024	2026	78,39	444,22	522,62	Собственные средства предприятия
168	Дмитров, улица Космонавтов, 52	5	2024	2026	159,81	905,58	1065,39	Собственные средства предприятия
169	Дмитров, улица Космонавтов, 43	5	2024	2026	77,91	441,47	519,37	Собственные средства предприятия
170	Дмитров, улица Космонавтов, 42	5	2024	2026	58,6	332,09	390,69	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
171	Дмитров, улица Космонавтов, 41	5	2024	2026	66,2	375,16	441,36	Собственные средства предприятия
172	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома	5	2024	2026	878,28	4976,94	5855,22	Собственные средства предприятия
173	Дмитров, Загорская улица, 34А	5	2024	2026	3,84	21,74	25,57	Собственные средства предприятия
174	Дмитров, Пушкинская улица, 90	5	2024	2026	49,27	279,2	328,48	Собственные средства предприятия
175	Детский сад №20 Аленушка	5	2024	2026	31,7	179,64	211,34	Собственные средства предприятия
176	Дмитров, Пушкинская улица, 94	5	2024	2026	43,63	247,25	290,88	Собственные средства предприятия
177	Ассоль	5	2024	2026	3,46	19,63	23,09	Собственные средства предприятия
178	Дмитров, Загорская улица, 36А	5	2024	2026	10,39	58,88	69,27	Собственные средства предприятия
179	Дмитров, Советская улица, 1	6	2024	2026	111,69	632,93	744,62	Собственные средства предприятия
180	Дмитров, Загорская улица, 32	5	2024	2026	140,39	795,54	935,93	Собственные средства предприятия
181	Дмитров, Пушкинская улица, 86	5	2024	2026	35,08	198,81	233,89	Собственные средства предприятия
182	Дмитров, Загорская улица, 36	5	2024	2026	142,59	808,02	950,62	Собственные средства предприятия
183	Дмитров, Загорская улица, 34	5	2024	2026	122,84	696,1	818,94	Собственные средства предприятия
184	Дмитров, Советская улица, 7	6	2024	2026	104,33	591,19	695,51	Собственные средства предприятия
185	Дмитров, Советская улица, 3А	6	2024	2026	60,29	341,62	401,91	Собственные средства предприятия
186	Детский сад №16 Солнышко	5	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
187	Дмитров, Пушкинская улица, 92	5	2024	2026	38,82	219,97	258,79	Собственные средства предприятия
188	Вармика	6	2024	2026	49,09	278,19	327,29	Собственные средства предприятия
189	Дмитров, Комсомольская улица, 7	5	2024	2026	60,96	345,45	406,41	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
190	Дмитров, Комсомольская улица, 6	5	2024	2026	87,06	493,35	580,41	Собственные средства предприятия
191	Дмитров, Инженерная улица, 7	5	2024	2026	56,09	317,86	373,95	Собственные средства предприятия
192	Дмитров, Чекистская улица, 2	5	2024	2026	1,47	8,31	9,77	Собственные средства предприятия
193	Дмитров, Комсомольская улица, 4	5	2024	2026	13,03	73,82	86,85	Собственные средства предприятия
194	Детский сад №17 Светячок	5	2024	2026	24,29	137,63	161,92	Собственные средства предприятия
195	Дмитров, Инженерная улица, 4А	5	2024	2026	40,92	231,86	272,78	Собственные средства предприятия
196	Дмитров, улица Подлипичье, 1А	5	2024	2026	9,04	51,24	60,28	Собственные средства предприятия
197	Дмитров, Инженерная улица, 8А	5	2024	2026	71,68	406,2	477,88	Собственные средства предприятия
198	Дмитров, Инженерная улица, 8	5	2024	2026	61,01	345,73	406,74	Собственные средства предприятия
199	Дмитров, Инженерная улица, 4	5	2024	2026	15,74	89,2	104,94	Собственные средства предприятия
200	Дмитров, улица Подлипичье, 6	5	2024	2026	31,97	181,14	213,11	Собственные средства предприятия
201	Центр соц. адаптации	5	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
202	Дмитров, Большевистская улица, 15А	5	2024	2026	51,68	292,84	344,51	Собственные средства предприятия
203	Дмитров, Большевистская улица, 21	5	2024	2026	65,82	372,98	438,8	Собственные средства предприятия
204	Дмитров, Большевистский переулок, 2А	5	2024	2026	46,97	266,17	313,14	Собственные средства предприятия
205	Дмитров, Большевистская улица, 23	5	2024	2026	75,28	426,6	501,88	Собственные средства предприятия
206	аптека	51	2024	2026	0,08	0,46	0,54	Собственные средства предприятия
207	ж/д Конярова 2а	51	2024	2026	0,35	1,96	2,31	Собственные средства предприятия
208	ж/д Левобережье 3	51	2024	2026	168,78	956,43	1125,21	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
209	ж/д Ленина 20	51	2024	2026	12,35	70	82,36	Собственные средства предприятия
210	ж/д Ленина 21	51	2024	2026	10,98	62,23	73,21	Собственные средства предприятия
211	Школа 1 Яхрома	51	2024	2026	173,21	981,54	1154,75	Собственные средства предприятия
212	ж/д Левобережье 14	51	2024	2026	138,07	782,39	920,46	Собственные средства предприятия
213	ж/д Левобережье 12	51	2024	2026	119,46	676,96	796,42	Собственные средства предприятия
214	ж/д Левобережье 6	51	2024	2026	130,29	738,29	868,57	Собственные средства предприятия
215	ж/д Левобережье 5	51	2024	2026	81,33	460,86	542,19	Собственные средства предприятия
216	ж/д Левобережье 11	51	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
217	ж/д Левобережье 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
218	ж/д Левобережье 9	51	2024	2026	93,32	528,83	622,16	Собственные средства предприятия
219	ж/д Левобережье 15	51	2024	2026	74,31	421,07	495,38	Собственные средства предприятия
220	ж/д Ленина 32	51	2024	2026	52,02	294,76	346,77	Собственные средства предприятия
221	ул. Ленина , д. 31	51	2024	2026	43,21	244,87	288,09	Собственные средства предприятия
222	ж/д Ленина 30	51	2024	2026	49,92	282,9	332,82	Собственные средства предприятия
223	ж/д Ленина 30а	51	2024	2026	38,8	219,89	258,69	Собственные средства предприятия
224	Малаховский детский туберкулезный санаторий	51	2024	2026	63,24	358,36	421,6	Собственные средства предприятия
225	ж/д Ленина 27	51	2024	2026	38,08	215,79	253,87	Собственные средства предприятия
226	Детский сад № 34 Малыш	51	2024	2026	12,52	70,95	83,47	Собственные средства предприятия
227	ж/д Ленина 17	51	2024	2026	44,48	252,04	296,52	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
228	ж/д Ленина 15	51	2024	2026	24,97	141,52	166,5	Собственные средства предприятия
229	ж/д Ленина 14	51	2024	2026	32,38	183,47	215,85	Собственные средства предприятия
230	ж/д Ленина 8	51	2024	2026	28,36	160,69	189,05	Собственные средства предприятия
231	Детский сад № 30 Радуга	51	2024	2026	11,62	65,83	77,45	Собственные средства предприятия
232	ж/д Ленина 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
233	ж/д Ленина 6/1	51	2024	2026	156,2	885,16	1041,36	Собственные средства предприятия
234	ж/д Ленина 6	51	2024	2026	23,96	135,78	159,75	Собственные средства предприятия
235	ЯГБ терапия	51	2024	2026	47,15	267,19	314,34	Собственные средства предприятия
236	Психиатрическая больница № 9 (8/2)	51	2024	2026	48,03	272,15	320,18	Собственные средства предприятия
237	ЯГБ кухня	51	2024	2026	0,36	2,02	2,38	Собственные средства предприятия
238	ж/д Ленина 5	51	2024	2026	66,02	374,09	440,11	Собственные средства предприятия
239	ЯГБ поликлиника	51	2024	2026	13,32	75,48	88,8	Собственные средства предприятия
240	ж/д Ленина 3	51	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
241	Детский сад № 29 Надежда	51	2024	2026	18,71	106	124,71	Собственные средства предприятия
242	Яхромский дом-интернат	51	2024	2026	21,43	121,46	142,89	Собственные средства предприятия
243	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	682,84	3869,41	4552,25	Собственные средства предприятия
244	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	51	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
245	Детский сад	51	2024	2026	84,8	480,52	565,31	Собственные средства предприятия
246	Детский сад	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
247	ж/д пер.Шлюзовой 4	51	2024	2026	32,19	182,39	214,58	Собственные средства предприятия
248	ж/д Большевистская 11	51	2024	2026	27,05	153,26	180,3	Собственные средства предприятия
249	ж/д Большевистская 17	51	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
250	ж/д Большевистская 12	51	2024	2026	15,12	85,7	100,82	Собственные средства предприятия
251	Большевистская 16к5	51	2024	2026	93,77	531,35	625,12	Собственные средства предприятия
252	ж/д Большевистская 22	51	2024	2026	58,71	332,71	391,42	Собственные средства предприятия
253	ж/д Большевистская 21	51	2024	2026	59,15	335,21	394,36	Собственные средства предприятия
254	ж/д пер.Шлюзовой 2	51	2024	2026	29,6	167,74	197,34	Собственные средства предприятия
255	ж/д Большевистская 5	51	2024	2026	21,08	119,45	140,52	Собственные средства предприятия
256	ж/д Большевистская 7	51	2024	2026	44,63	252,9	297,53	Собственные средства предприятия
257	ж/д Большевистская 9	51	2024	2026	32,82	185,98	218,81	Собственные средства предприятия
258	ж/д Большевистская 8а	51	2024	2026	10,98	62,21	73,19	Собственные средства предприятия
259	ж/д Большевистская 23	51	2024	2026	62,58	354,65	417,23	Собственные средства предприятия
260	ж/д Большевистская 3	51	2024	2026	56,57	320,55	377,12	Собственные средства предприятия
261	ж/д Ленина 25	51	2024	2026	58,18	329,67	387,85	Собственные средства предприятия
262	ж/д Ленина 24	51	2024	2026	56,67	321,15	377,82	Собственные средства предприятия
263	ж/д Большевистская 4	51	2024	2026	165,39	937,22	1102,61	Собственные средства предприятия
264	Малозэтажная многоквартирная жилая за- стройка	51	2024	2026	598,04	3388,9	3986,94	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
265	Детский сад № 31 Солнышко	51	2024	2026	37,11	210,3	247,41	Собственные средства предприятия
266	ж/д Ленина 19	51	2024	2026	4,86	27,54	32,4	Собственные средства предприятия
267	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот"	51	2024	2026	152,14	862,15	1014,29	Собственные средства предприятия
268	ж/д Ленина 37	51	2024	2026	67,38	381,85	449,23	Собственные средства предприятия
269	ж/д Ленина 16	51	2024	2026	64,47	365,33	429,8	Собственные средства предприятия
270	ж/д Ленина 41	51	2024	2026	64,22	363,94	428,16	Собственные средства предприятия
271	ж/д Ленина 13	51	2024	2026	37,22	210,92	248,14	Собственные средства предприятия
272	ж/д Ленина 39	51	2024	2026	45,65	258,71	304,36	Собственные средства предприятия
273	ж/д Ленина 36	51	2024	2026	53,89	305,39	359,29	Собственные средства предприятия
274	ж/д Ленина 35	51	2024	2026	66,3	375,69	441,98	Собственные средства предприятия
275	ж/д Ленина 34	51	2024	2026	61,56	348,84	410,4	Собственные средства предприятия
276	ж/д Ленина 33	51	2024	2026	57,06	323,36	380,43	Собственные средства предприятия
277	ж/д Ленина 26	51	2024	2026	75,7	428,97	504,68	Собственные средства предприятия
278	ж/д Ленина 28	51	2024	2026	49,72	281,77	331,5	Собственные средства предприятия
279	ж/д Ленина 23	51	2024	2026	58,87	333,59	392,46	Собственные средства предприятия
280	ж/д Ленина 29	51	2024	2026	65,08	368,81	433,89	Собственные средства предприятия
281	Психиатрическая больница №9 (6 отд)	51	2024	2026	50,16	284,22	334,38	Собственные средства предприятия
282	ж/д Конярова 7	51	2024	2026	254,59	1442,68	1697,28	Собственные средства предприятия
283	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью	51	2024	2026	339,19	1922,06	2261,25	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	жилых помещений 5500кв.м.							
284	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	719,27	4075,87	4795,14	Собственные средства предприятия
285	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	31,24	177,03	208,27	Собственные средства предприятия
286	ж/д Левобережье 13	51	2024	2026	108,33	613,86	722,19	Собственные средства предприятия
287	ул.Ленина д.40	51	2024	2026	61,38	347,79	409,17	Собственные средства предприятия
288	Шлюзовый переулок, д. 1	51	2024	2026	26,07	147,71	173,77	Собственные средства предприятия
289	ж/д Ленина 38	51	2024	2026	35,88	203,35	239,23	Собственные средства предприятия
290	Многоэтажная жилая застройка	51	2024	2026	640,44	3629,16	4269,6	Собственные средства предприятия
291	Детский сад с начальными классами школы	51	2024	2026	35,7	202,32	238,03	Собственные средства предприятия
292	Детский сад	51	2024	2026	37,94	214,97	252,9	Собственные средства предприятия
293	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	1240,99	7032,29	8273,28	Собственные средства предприятия
294	ж/д Левобережье 4	51	2024	2026	62,99	356,96	419,95	Собственные средства предприятия
295	Карева И.С.	51	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства предприятия
296	Детский сад №23 Каравелла	51	2024	2026	124,21	703,83	828,03	Собственные средства предприятия
297	ул.Конярова д.9-а	51	2024	2026	50,72	287,39	338,1	Собственные средства предприятия
298	ул. Подъячева 3	5	2024	2026	68,34	387,27	455,61	Собственные средства предприятия
299	ул. Подъячева 1	5	2024	2026	60,41	342,33	402,74	Собственные средства предприятия
300	ул. Вокзальная 18а	5	2024	2026	70,83	401,38	472,21	Собственные средства предприятия
301	дом 13 гвс	42	2024	2026	23,96	135,75	159,7	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
302	инфекционное отделение Синьковская больница	42	2024	2026	6,45	36,53	42,98	Собственные средства предприятия
303	основное здание Синьковская больница	42	2024	2026	22,75	128,92	151,67	Собственные средства предприятия
304	пищеблок Синьковская больница	42	2024	2026	8,12	46,02	54,14	Собственные средства предприятия
305	прачечная Синьковская больница	42	2024	2026	7,33	41,51	48,84	Собственные средства предприятия
306	дом 38 гвс	42	2024	2026	44,97	254,84	299,81	Собственные средства предприятия
307	дом 35 гвс	42	2024	2026	54,2	307,15	361,35	Собственные средства предприятия
308	дом 40 гвс	42	2024	2026	52,87	299,58	352,44	Собственные средства предприятия
309	дом 37 гвс	42	2024	2026	55,41	314,02	369,43	Собственные средства предприятия
310	общ 8 гвс	42	2024	2026	64,2	363,79	427,99	Собственные средства предприятия
311	дом 34 гвс	42	2024	2026	44,17	250,27	294,44	Собственные средства предприятия
312	общежитие 7 гвс	42	2024	2026	52,74	298,88	351,62	Собственные средства предприятия
313	гвс дом 54	42	2024	2026	36,3	205,69	241,98	Собственные средства предприятия
314	общ 6	42	2024	2026	3,02	17,1	20,11	Собственные средства предприятия
315	дом 47 гвс	42	2024	2026	57,61	326,46	384,07	Собственные средства предприятия
316	гвс дом 48	42	2024	2026	51,75	293,24	344,99	Собственные средства предприятия
317	дом 36 гвс	42	2024	2026	41,58	235,6	277,18	Собственные средства предприятия
318	дом 39 гвс	42	2024	2026	42,2	239,14	281,35	Собственные средства предприятия
319	дом 41 гвс	42	2024	2026	50,83	288,06	338,89	Собственные средства предприятия
320	дом 42 гвс	42	2024	2026	42,36	240,02	282,37	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
321	Профилакторий	42	2024	2026	52,21	295,86	348,07	Собственные средства предприятия
322	дом 33 гвс	42	2024	2026	58,67	332,44	391,11	Собственные средства предприятия
323	дом 43 гвс	42	2024	2026	58,08	329,13	387,21	Собственные средства предприятия
324	дом 2 гвс	42	2024	2026	11,33	64,2	75,53	Собственные средства предприятия
325	дом 1 гвс	42	2024	2026	10,88	61,67	72,55	Собственные средства предприятия
326	дом 24 гвс	42	2024	2026	62,14	352,12	414,25	Собственные средства предприятия
327	дом 25 гвс	42	2024	2026	48,86	276,89	325,75	Собственные средства предприятия
328	дом 26 гвс	42	2024	2026	89,77	508,7	598,47	Собственные средства предприятия
329	Агрокомплекс Яхромский машинно-ремонтные мастерские	42	2024	2026	0,51	2,87	3,38	Собственные средства предприятия
330	Почта России ОПС Ново-Синьково	42	2024	2026	0,43	2,42	2,84	Собственные средства предприятия
331	дом 51 гвс	42	2024	2026	49,02	277,78	326,8	Собственные средства предприятия
332	дом 55 гвс	42	2024	2026	64,84	367,42	432,26	Собственные средства предприятия
333	дом 53 гвс	42	2024	2026	64,85	367,51	432,36	Собственные средства предприятия
334	дом 49 гвс	42	2024	2026	77,36	438,37	515,73	Собственные средства предприятия
335	дом 50 гвс	42	2024	2026	59,31	336,1	395,41	Собственные средства предприятия
336	дом 46 ввод гвс	42	2024	2026	53,54	303,41	356,95	Собственные средства предприятия
337	дом 45 ввод гвс	42	2024	2026	40,71	230,67	271,38	Собственные средства предприятия
338	дом 52 гвс	42	2024	2026	73,63	417,21	490,84	Собственные средства предприятия
339	Детский сад №67 "Теремок"	42	2024	2026	21,12	119,69	140,81	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
340	дом 44 гвс	42	2024	2026	114,59	649,37	763,96	Собственные средства предприятия
341	Розова Е.В.	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
342	дом 10 ввод гвс	42	2024	2026	49,75	281,91	331,66	Собственные средства предприятия
343	дом 12 ввод гвс	42	2024	2026	49,39	279,9	329,29	Собственные средства предприятия
344	дом 11 ввод гвс	42	2024	2026	51,94	294,33	346,27	Собственные средства предприятия
345	дом 4 ввод гвс	42	2024	2026	9,87	55,92	65,78	Собственные средства предприятия
346	дом 3 ввод гвс	42	2024	2026	14,54	82,41	96,95	Собственные средства предприятия
347	дом 20 гвс	42	2024	2026	7,98	45,23	53,21	Собственные средства предприятия
348	дом 19 гвс	42	2024	2026	6,41	36,32	42,73	Собственные средства предприятия
349	дом 16 гвс	42	2024	2026	7,42	42,06	49,48	Собственные средства предприятия
350	дом 17 гвс	42	2024	2026	7,35	41,64	48,99	Собственные средства предприятия
351	дом 18 гвс	42	2024	2026	5,67	32,14	37,82	Собственные средства предприятия
352	дом 28 гвс	42	2024	2026	13,88	78,64	92,52	Собственные средства предприятия
353	дом 31 гвс	42	2024	2026	55,76	315,98	371,74	Собственные средства предприятия
354	дом 30 гвс	42	2024	2026	51,47	291,67	343,14	Собственные средства предприятия
355	дом 29 гвс	42	2024	2026	53,45	302,86	356,31	Собственные средства предприятия
356	дом 22 гвс	42	2024	2026	21,73	123,13	144,85	Собственные средства предприятия
357	дом 21 гвс	42	2024	2026	17,9	101,44	119,34	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
358	дом 27 гвс	42	2024	2026	43,8	248,21	292,01	Собственные средства предприятия
359	мирэа лаб корпус	42	2024	2026	0,14	0,81	0,95	Собственные средства предприятия
360	Школа Синьковская №1	42	2024	2026	47,43	268,77	316,2	Собственные средства предприятия
361	Школа Синьковская №2	42	2024	2026	132,62	751,53	884,15	Собственные средства предприятия
362	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	74,06	419,67	493,73	Собственные средства предприятия
363	Динамо-Дмитров	5	2024	2026	64,14	363,45	427,58	Собственные средства предприятия
364	Дмитров, Школьная улица, 11А	5	2024	2026	845,59	4791,66	5637,25	Собственные средства предприятия
365	Центральная 5, Блок А	5	2024	2026	271,71	1539,71	1811,42	Собственные средства предприятия
366	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	66,94	379,35	446,3	Собственные средства предприятия
367	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	17,42	98,72	116,14	Собственные средства предприятия
368	Прачечная, детский дом-интернат	5	2024	2026	272,24	1542,71	1814,95	Собственные средства предприятия
369	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	103,25	585,09	688,34	Собственные средства предприятия
370	ул. Подъячева 15	5	2024	2026	198,83	1126,71	1325,54	Собственные средства предприятия
371	ул. Подъячева 5	5	2024	2026	178,56	1011,85	1190,41	Собственные средства предприятия
372	ул. Подъячева 7	5	2024	2026	139,4	789,93	929,33	Собственные средства предприятия
373	Почта России	5	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
374	ул. Подъячева 9	5	2024	2026	115,72	655,74	771,46	Собственные средства предприятия
375	ул. Подъячева 13	5	2024	2026	114,44	648,49	762,93	Собственные средства предприятия
376	ул. Подъячева 11	5	2024	2026	75,64	428,62	504,26	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
377	мкр. Дуброво, д. 14	43	2024	2026	155,29	879,95	1035,24	Собственные средства предприятия
378	мкр. Дуброво, д. 4	43	2024	2026	49,94	282,97	332,91	Собственные средства предприятия
379	стадион Авангард	5	2024	2026	4,8	27,17	31,97	Собственные средства предприятия
380	Дмитров, Школьная улица, 3	6	2024	2026	38,46	217,94	256,4	Собственные средства предприятия
381	Мосавтодор	5	2024	2026	0,16	0,91	1,07	Собственные средства предприятия
382	ул.Большевистская д.1	51	2024	2026	111,88	634	745,88	Собственные средства предприятия
383	ул.Большевистская д.2	51	2024	2026	61,62	349,17	410,79	Собственные средства предприятия
384	СОК "Яхрома"	51	2024	2026	630,36	3572,06	4202,43	Собственные средства предприятия
385	ж/д Ленина 22	51	2024	2026	65,64	371,94	437,58	Собственные средства предприятия
386	ул.Большевистская д.66	51	2024	2026	36,48	206,7	243,17	Собственные средства предприятия
387	ж/д Левобережье 16	51	2024	2026	77,06	436,66	513,72	Собственные средства предприятия
388	ж/д Левобережье 7	51	2024	2026	54,52	308,92	363,44	Собственные средства предприятия
389	ж/д Левобережье 8	51	2024	2026	57,24	324,34	381,57	Собственные средства предприятия
390	Общеобразовательная школа	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
Итого					33135,55	187768,1	220903,65	

12.2. Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Источниками инвестиций, обеспечивающими финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, могут являться:

1. Собственные средства организаций, в том числе:
 - доходы инвестиционного проекта (за счёт платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
 - прочие собственные средства организаций, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции;
2. Привлечённые средства, в том числе:
 - бюджетные средства;
 - средства инвестора на условиях концессии;
 - инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчёте инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

В соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

При определении объёмов финансирования за счёт каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счёт привлечённых средств.

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых могут быть включены в плату за подключение к системе теплоснабжения.

Доход инвестиционного проекта (за счёт платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счёт платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счёт платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определён исходя из расчётной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей – в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения". Расчётная (индикативная) величина платы на очередной расчётный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учёта нагрузок за счёт изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения". Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчёт платы за подключение в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определённых в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утверждённых в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учётом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчёта размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2011. № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»: подключение к системам теплоснабжения осуществляется на основании договора о подключении к системам теплоснабжения (далее – договор о подключении).

По договору о подключении исполнитель (теплоснабжающая или теплосетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии, к которым непосредственно

или через тепловые сети и (или) источники тепловой энергии иных лиц осуществляется подключение) обязуется осуществить подключение, а заявитель (лицо, имеющее намерение подключить объект к системе теплоснабжения, а также теплоснабжающая или теплосетевая организация) обязуется выполнить действия по подготовке объекта к подключению и оплатить услуги по подключению.

В соответствии с правилами заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.2007 № 360 «Об утверждении Правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры») размер платы за подключение определяется следующим образом:

1. Если в утверждённую в установленном порядке инвестиционную программу организации коммунального комплекса - исполнителя по договору о подключении (далее - инвестиционная программа исполнителя) включены мероприятия по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения, к которой будет подключаться объект капитального строительства, и установлены тарифы на подключение к системе коммунальной инфраструктуры вновь создаваемых (реконструируемых) объектов капитального строительства (далее – тариф на подключение), размер платы за подключение определяется расчётным путём как произведение заявленной нагрузки объекта капитального строительства (увеличения потребляемой нагрузки - для реконструируемого объекта капитального строительства) и тарифа на подключение. При включении мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения в утверждённую инвестиционную программу исполнителя, но в случае отсутствия на дату обращения заказчика утверждённых в установленном порядке тарифов на подключение, заключение договора о подключении откладывается до момента установления указанных тарифов;

2. При отсутствии утверждённой инвестиционной программы исполнителя или отсутствии в утверждённой инвестиционной программе исполнителя мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности сети инженерно-технического обеспечения, к которой будет подключаться объект капитального строительства, обязательства по сооружению необходимых для подключения объектов инженерно-технической инфраструктуры, не связанному с фактическим присоединением указанных объектов к существующим сетям инженерно-технического обеспечения в рамках договора о подключении, могут быть исполнены заказчиком самостоятельно. В этом случае исполнитель выполняет работы по фактическому присоединению сооружённых заказчиком объектов к существующим сетям инженерно-технического обеспечения, а плата за подключение не взимается;

3. Если для подключения объекта капитального строительства к сети инженерно-технического обеспечения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается. Плата за работы по присоединению внутриплощадочных или внутридомовых сетей построенного (реконструированного) объекта капитального строительства в точке подключения к сетям инженерно-технического обеспечения в

состав платы за подключение не включается. Указанные работы могут осуществляться на основании отдельного договора, заключаемого заказчиком и исполнителем, либо в договоре о подключении должно быть определено, на какую из сторон возлагается обязанность по их выполнению. В случае если выполнение этих работ возложено на исполнителя, размер платы за эти работы определяется соглашением сторон.

В обязанность исполнителя входит:

- осуществить действия по созданию (реконструкции) систем коммунальной инфраструктуры до точек подключения на границе земельного участка, а также по подготовке сетей инженерно-технического обеспечения к подключению объекта капитального строительства и подаче ресурсов, не позднее установленной договором о подключении даты подключения (за исключением случаев, предусмотренных п. 2).

В обязанность заявителя входит:

- выполнить установленные в договоре о подключении условия подготовки внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования объектов капитального строительства к подключению (условия подключения).

В соответствии с Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения): точка подключения – место соединения сетей инженерно-технического обеспечения с устройствами и сооружениями, необходимыми для присоединения строящегося (реконструируемого) объекта капитального строительства к системам теплоснабжения).

В соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»):

- в случае если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч, плата за подключение устанавливается равной 550 рублям;

- в случае если подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом регулирования с учётом подключаемой тепловой нагрузки, включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством;

- стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупнённые сметные нормативы для объектов непроектной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение дифференцируется в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и без канальная) и надземная (наземная)).

– при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке;

– в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а. расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б. расходов 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;

в. расходов 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;

г. налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

– стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупнённые сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают следующие тарифы:

– тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более;

– тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;

– тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

– тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

– плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;

– плата за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии с частью 2 статьи 23 указанного закона «...Развитие системы теплоснабжения поселения осуществляется на основании схемы теплоснабжения,

которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения ...».

Согласно части 4 этой же статьи «...Реализация включённых в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утверждёнными уполномоченными органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации...».

Важное положение установлено также частью 8 статьи 10 указанного закона которая регламентирует возможное увеличение тарифов, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

В этом случае решение об установлении для теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня может приниматься органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) самостоятельно, без согласования с Федеральной службой по тарифам.

В соответствии с вышеизложенным предложения по строительству, реконструкции и техническому тепловых сетей, необходимые для поддержания системы теплоснабжения на требуемом уровне и возможности подключения к системе теплоснабжения намечаемых к строительству объектов должны быть включены в инвестиционную программу теплоснабжающей организации.

Все мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также все мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей разделены на группы проектов в зависимости от вида и назначения предлагаемых к реализации мероприятий.

При расчёте учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надёжности теплоснабжения; – снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счёт снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

– снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего Финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, формируются за счет бюджета.

В соответствии с разработанными планами капитальных вложений ниже представлены подробные планы по формированию финансовых потребностей и источников их финансирования по годам (в ценах 2021 года).

На момент разработки Схемы договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

Общий план финансирования проектов по Дмитровскому городскому округу составляет 6 464 137,15 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

Плата за подключение – 2 131 899,10 тыс. руб.

Собственные средства 1 143 646,94 тыс. руб.

Средства третьих лиц – 3 188 591,06 тыс. руб.

12.3. Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций.

Эффективность инвестиционного проекта (ИП) – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно- изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий показатели эффективности инвестиционных проектов имеют отрицательное значение, т.е. не имеют обоснования с точки зрения финансов, но имеют обоснование с точки зрения обеспечения нормативной надежности и повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, а также осуществления мероприятий для подключения объектов перспективного строительства. Связано это с большой долей финансовых потребностей на мероприятия необходимые к осуществлению с учетом планируемых перспективных нагрузок, окупаемость которых наступит более чем через 30 лет.

12.4. Часть 4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения.

В схеме теплоснабжения для оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения принят метод индексации установленных тарифов.

При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и прибыль регулируемой организации. Тарифные сценарии по расчёту экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путём прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей/теплосетевой организации, с учётом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надёжному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учётом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определён механизм ограничения предельной величины тарифов путём установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путём установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию ИП организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработаны прогнозные долгосрочные тарифные сценарии.

В разработанных тарифных сценариях учтены необходимые расходы на капитальный ремонт тепловых сетей и определены расходы на реализацию инвестиционных программ в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов эксплуатирующих организаций и потребителей услуг теплоснабжения.

Показатели производственной программы, принятые в расчёт ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, определены с учётом:

- плановых объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учётом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии на перспективный период;
- изменения технико-экономических показателей, показателей тепловой экономичности по тепловым источникам и снижения потерь тепловой энергии при транспортировке и постепенном вводе в эксплуатацию объектов инвестирования, выполнении капитальных ремонтов тепловых сетей и завершении реализации мероприятий схемы теплоснабжения к 2035 г.

Основные показатели производственной программы, принятые в расчёт тарифных последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения на период 2022- 2040 гг. приведены в таблицах с расчётом прогнозных экономически обоснованных тарифов.

В расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные производственные издержки:

- затраты на топливо;
- затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков;
- амортизационные отчисления;
- затраты на оплату труда персонала, страховые отчисления, рассчитываемые исходя из фонда заработной платы;
- затраты на ремонт;
- прочие затраты / цеховые расходы / общехозяйственные расходы / налоги, входящие в себестоимость.

Расходы по статьям затрат определялись следующим образом:

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива на каждом из тепловых источников, учитывающего улучшение показателей при реализации Схемы теплоснабжения и цены топлива.

Цена на энергоресурс определена на основе действующей оптовой цены на ресурсы с учётом данных о структуре себестоимости услуги теплоснабжения теплоснабжающей организации за 2021 год и с использованием соответствующих индексов-дефляторов для расчётов на весь период действия Схемы теплоснабжения.

Затраты на покупную электроэнергию, воду и канализацию стоков определены исходя из годового расхода ресурсов и цены, рассчитанной на основе фактической/установленной цены за 2021 г. с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

Амортизация оборудования в части амортизации существующего оборудования принята без изменений. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, переделённого в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Численность промышленно-производственного персонала тепловых источников и тепловых сетей определена на основании «Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (переизданные), утверждённых Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65.

Прогноз отчислений на социальные нужды осуществлён исходя из следующих тарифов страховых взносов:

- в Пенсионный фонд РФ – 22 %;
- в Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;
- в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Параметры страховых взносов на период до 2035 г. приняты неизменными и равными 30 % от заработной платы. Затраты на ремонты по объектам инвестирования (в части нового строительства) определены в соответствии с СО 34.20.609-2003 «Методические рекомендации по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования, зданий и сооружений электростанций» и СО 34.20.611-2003 «Нормативы затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций».

При этом расчёт необходимых расходов на ремонт по объектам инвестирования выполнен исходя из допущения, что в первые годы (3 года по источникам тепла и 5 лет по тепловым сетям) вновь возведённые/реконструированные объекты расходов на ремонт не требуют. В последующий период (2 года по тепловым источникам и 5 лет по тепловым сетям) расходы на ремонт по каждому объекту постепенно увеличиваются до нормативных затрат и далее рассчитываются в соответствии с нормативами.

Кроме того, в составе необходимой валовой выручки учтены определённые ранее затраты на замену ветхих тепловых сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации.

Прогноз прочих расходов выполнен в соответствии индексом-дефлятором потребительских цен.

Индексы-дефляторы (таблица 12.4) принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2040 года.

Таблица 12.4 Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Индекс потребительских цен	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)																			
а) газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
б) уголь	104,65	104,8	104,91	104,5	104,5	104,3	104,2	104,1	104	103,9	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
в) мазут (производство нефтепродуктов)	101,58	102,4	102,74	103,2	103,1	103,1	103,5	103,6	103,6	103,5	103,5	103,5	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	104	104	104	104,96	104,54	103,98	103,9	103,64	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)																			
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Источники теплоснабжения	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Тепловые сети	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03

Расчёт тарифов на тепловую энергию выполнен с учётом следующего:

- за базовый период принят 2021 г.;
- производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на 2021 г. приняты по материалам тарифных дел (распределение расходов по статьям затрат выполнено на основе данных теплоснабжающей организации);
- производственные расходы на отпуск тепловой энергии потребителям и на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям сформированы по статьям, структура которых предоставлена теплоснабжающей организации.

Расчёт тарифов на тепловую энергию выполнен с учётом реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учётом изменения балансов и с учётом индексов дефляторов Минэкономразвития России по статьям расходов).

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточнённых прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития России (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учётом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

В таблице 12.5. представлен расчёт динамики формирования экономически обоснованного тарифа.

Таблица 12.5 Расчёт динамики формирования экономически обоснованного тарифа

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Тарифы МУП ДУ ЖКХ ЕТО №01									
Ценовая зона	1	Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
Ценовая зона	2	Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
Ценовая зона	3	Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо- Московская, 16							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
Ценовая зона		Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Прочие котельные									
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4280,23	4378,68	4479,39	4582,41	4687,81	5250,35	6300,41
Индекс роста цены	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1439,11	1477,96	1517,87	1558,85	1600,94	1817,07	2224,09
Индекс роста цены	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	70,71	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	72-79	Котельная ООО «СКС»- ЕТО №08							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
<i>Индекс роста цены</i>	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	руб./Гкал	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
<i>Индекс роста цены</i>	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

12.5. Часть 5. Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования.

К нормативным правовым актам и (или) договорам, подтверждающим наличие источников финансирования относятся в первую очередь инвестиционные программы (основной ресурсоснабжающей организации МУП «ДУ ЖКХ»)

При застройке Дмитровского городского округа и при подключении перспективных объектов строительства к системе централизованного теплоснабжения в качестве источников финансирования используется установленная плата за подключение к системе теплоснабжения.

Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э утверждены Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Методические указания), в том числе по расчету платы за подключение к системам теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям органом регулирования утверждается:

1. Плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение), равная 550 рублям (с НДС), в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика (далее - объект заявителя), не превышает 0,1 Гкал/ч;
2. На расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (в тыс. руб./Гкал/ч);
3. На расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч);
4. Плата за подключение в индивидуальном порядке, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

Плата за подключение дифференцируется:

- по диапазонам диаметров тепловых сетей: 50-250 мм, 251-400 мм, 401-550 мм, 551-700 мм, 701 мм и выше;
- по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).

В целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки теплоснабжающая (теплосетевая) организация на очередной расчетный период регулирования представляет в орган регулирования следующие материалы:

- расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в соответствии;
- расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч;
- расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов

заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч;

- расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч;
- расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения;
- расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения;
- расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности.

Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы.

Расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

Расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны теплоснабжающей (теплосетевой) организации и не учитываются в необходимой валовой выручке теплоснабжающей (теплосетевой) организации по иным регулируемым видам деятельности.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Теплоснабжающая (теплосетевая) организация рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение. Указанные расчеты представляются в орган регулирования, который в решении об утверждении тарифов

отражает размер экономически обоснованной платы за подключение и соответствующие выпадающие доходы теплоснабжающей (теплосетевой) организации от подключения указанных объектов заявителей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который утверждается плата за подключение. При этом расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, не включаемые в состав платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяются с учетом положений, указанных абзацем выше.

12.6. Часть 6. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценка финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности.

В данном разделе скорректированы инвестиционные затраты на реализацию мероприятий в связи с изменениями в плане реконструкций тепловых сетей и источников тепловой энергии. Также внесены изменения в рекомендации по выбору источника финансирования и расчеты ценовых последствий для потребителей.

13. Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

13.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях Дмитровского ГО представлен ниже в таблице.

Таблица 13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах Централизованного теплоснабжения	шт/год	485	480	475	470	465	460	455	450	445	440	435	430	425	420	415	410	405

13.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на котельных Дмитровского ГО за период представлено ниже в таблице.

Таблица 13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год.	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	41	40	39	38	37	36

13.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии приведен ниже.

Таблица 13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал.

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская	181,85	181,85	181,85	156	156	156	156	156
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17	137,17
4-6	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", «Садовая 2», ул Советская	166,09	166,09	164,89	164,89	164,89	164,89	158	158
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02
8	Котельная с. Внуково	196,05	196,05	196,05	196,05	156	156	156	156
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская	177,58	177,58	177,58	156	156	156	156	156
10	Котельная Орево	190,54	190,54	190,54	190,54	156	156	156	156
11	Котельная Княжево	286,89	286,89	286,89	286,89	286,89	178,5	178,5	178,5
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	183,95	183,95	183,95	156	156	156	156	156
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	268,66	268,66	268,66	268,66	268,66	178,5	178,5	178,5
14	Котельная Жуковка	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19	258,19
15	Котельная Целеево	214,64	214,64	214,64	214,64	156	156	156	156
16	Котельная Парамоново	183,95	156	156	156	156	156	156	156
17	Котельная Подосинки	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54	137,54
18	Котельная Останкино	183,9	183,9	183,9	183,9	156	156	156	156
19	Котельная Каменка	200,12	200,12	200,12	200,12	156	156	156	156
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	223,46	223,46	223,46	223,46	223,46	223,46	156	156
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	183,38	183,38	183,38	160	160	160	160	160
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	227,22	227,22	227,22	227,22	227,22	178,5	178,5	178,5
23	Котельная Александрово	255,47	255,47	255,47	255,47	255,47	255,47	156	156
24	Котельная Покровское	203,46	203,46	203,46	203,46	156	156	156	156
25	Котельная Ивлево	354	354	354	354	354	178,5	178,5	178,5
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	349,35	349,35	349,35	349,35	156	156	156	156
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	167,7	167,7	167,7	167,7	156	156	156	156
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	202,68	202,68	202,68	202,68	156	156	156	156

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	140,67	140,67	140,67	156	156	156	156	156
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88	227,88
31	Котельная Ермолино	183,18	183,18	183,18	156	156	156	156	156
32	Котельная Костино	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
33	Котельная Новое Гришино	200,29	200,29	200,29	156	156	156	156	156
34	Котельная Раменье		Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл
35	Котельная Насадкино	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
36	Котельная Куликово	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156	156
37	Котельная Мельчевка	216,74	216,74	216,74	216,74	216,74	170	170	170
38	Котельная п. Луговой	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	166,67	166,67	166,67	166,67	156	156	156	156
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	176,93	176,93	176,93	176,93	176,93	176,93	156	156
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	210,97	156
42	Котельная Новосиньково	183,82	183,82	183,82	183,82	156	156	156	156
43	Котельная Автополигон	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99
44	Котельная Абрамцево	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	156	156
45	Котельная Ольявидово	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47	144,47
46	Котельная Буденновец	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	156	156
47	Котельная Рыбное	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03	156	156	156
48	Котельная Якоть	184,11	184,11	156	156	156	156	156	156
49	Котельная Ковригино	205,22	205,22	205,22	205,22	205,22	205,22	156	156
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	184,52	156
52	Котельная Подъячево	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84
53	Котельная Семеновское	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12
54	Котельная Поповка	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34	266,34
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78	146,78
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75
61	Котельная Горшково	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56	178,56
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65	327,65
64	Котельная АО «Гамма»	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
66	Котельная ООО «Легион»	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	156	156	156	156	156	156	156	156
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26	160,26
72	Котельная ООО «СКС»		183,04	183,04	183,04	183,04	183,04	183,04	183,04
73	Котельная завода № 1 («старая»)	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
74	Котельная завода № 2 («новая»)	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87	252,87
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01
76	Котельная Дядьково № 83	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01	185,01
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02	185,02
79	Котельная Горки	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое		156	156	156	156	156	156	156
81	Новая БМК № 81д. Кончино		156	156	156	156	156	156	156
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1		156	156	156	156	156	156	156
83	Новая БМК № 83 д. Курово			156	156	156	156	156	156
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково			156	156	156	156	156	156
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст			156	156	156	156	156	156
86	Новая БМК № 86 с. Костино			156	156	156	156	156	156
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки				156	156	156	156	156

№ п/п	Теплоисточник	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово								156
89	Новая БМК № 89 д. Глазово								156
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево		156	156	156	156	156	156	156
91	Новая БМК № 91 д. Непейно				156	156	156	156	156
92	Новая БМК № 93 д. Никольское								156
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово								156
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка								156
95	Новая БМК № 96 д. Степаново								156
96	Новая БМК №97 д. Чеприно								156
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)		158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169			394	394	394	394	394	394

14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети приведен ниже.

Таблица 13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,31	4,31	4,3	4,29	4,32	4,27	4,27	4,49
	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:									
1	Котельная ул. Космонавтов	Гкал/м2	5	5	5	5	4,94	4,94	4,94	4,94
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	Гкал/м2	4,03	4,03	4,03	4,03	3,95	3,95	3,95	3,95
3	Котельная ул. Комсомольская	Гкал/м2	4,17	4,17	4,17	4,17	4,08	4,08	4,08	4,08
4-6	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1", "Садовая 2", ул. Советская	Гкал/м2	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,93
7	Котельная ул. Профессиональная	Гкал/м2	7,35	7,35	7,35	7,35	7,33	7,14	7,14	7,14
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	Гкал/м2	3,21	3,21	3,21	3,21	3,2	3,2	3,2	3,2
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Гкал/м2	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
10	Котельная Орево	Гкал/м2	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
11	Котельная Княжево	Гкал/м2	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
12	Котельная Орудьево-Лента	Гкал/м2	5	5	5	5	5	5	5	5
13	Котельная Орудьево, уч.2	Гкал/м2	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
14	Котельная Жуковка	Гкал/м2	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
15	Котельная Целеево	Гкал/м2	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033- 2040
16	Котельная Парамоново	Гкал/м2	2,73	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
17	Котельная Подосинки	Гкал/м2	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,73
18	Котельная Останкино	Гкал/м2	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,37	8,95
19	Котельная Каменка	Гкал/м2	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	6,03	5,64
20	Котельная Метростроевская	Гкал/м2	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
21	Котельная Рогачево, ул. Мира	Гкал/м2	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	7,59	7,06	7,06
22	Котельная Рогачево, пл. Осипова	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	11,7	11,7	11,7
23	Котельная Александрово	Гкал/м2	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	6,35	6,35
24	Котельная Покровское	Гкал/м2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
25	Котельная Ивлево	Гкал/м2	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
26	Котельная Рогачево-больница	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	6,07	3,94	3,94	1,65	1,65
27	Котельная Икша-Стройдеталь	Гкал/м2	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,58	4,91	5,06
28	Котельная ДРСУ-5	Гкал/м2	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
29	Котельная Икша ЯРГС	Гкал/м2	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
30	Котельная Белый Раст-2	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
31	Котельная Ермолино	Гкал/м2	6,57	6,57	6,48	6,21	6,21	6	5,86	5,92
32	Котельная Костино	Гкал/м2	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
33	Котельная Новое Гришино	Гкал/м2	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,78	7,36
34	Котельная Раменье	Гкал/м2	2,17	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл	Не экспл
35	Котельная Насадкино	Гкал/м2	5,39	5,39	5,39	5,33	5,27	7,98	7,98	9,78
36	Котельная Куликово	Гкал/м2	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	6,44	6,44
37	Котельная Мельчевка	Гкал/м2	5,46	5,46	5,41	5,41	5,41	5,47	5,47	5,47
38	Котельная ПНИ п. Луговой	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	Гкал/м2	6,59	6,59	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
40	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	Гкал/м2	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
41	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	Гкал/м2	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
42	Котельная Новосиньково	Гкал/м2	6,89	6,89	6,89	6,89	6,72	6,29	6,51	6,56
43	Котельная Автополигон	Гкал/м2	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	5,9	5,86	5,88
44	Котельная Абрамцево (Бунятино)	Гкал/м2	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
45	Котельная Ольявидово	Гкал/м2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,32	4,32
46	Котельная Буденновец (Даниловское)	Гкал/м2	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,82	4,87
47	Котельная Рыбное	Гкал/м2	4,39	4,39	4,39	4,39	4,31	4,3	4,58	4,71
48	Котельная Якошь	Гкал/м2	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	4,2	3,83
49	Котельная Ковригино	Гкал/м2	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	4,9	5,48
50	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Гкал/м2	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,26	2,26	2,86
51	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Гкал/м2	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	6,77	6,91	8,18
52	Котельная Подъячево	Гкал/м2	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
53	Котельная Семеновское	Гкал/м2	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	7,59
54	Котельная Поповка	Гкал/м2	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033- 2040
55	Котельная п. ДЗФС, 23	Гкал/м2	6	6	6	6	6	6	6	6
56	Котельная № 17	Гкал/м2	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,88
57	Котельная №1	Гкал/м2	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,1	3,13	3,13
58	Котельная №2	Гкал/м2	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	5,86	6,02	6,02
59	Котельная Промышленная	Гкал/м2	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
60	Котельная Луговая	Гкал/м2								
61	Котельная Горшково (Подмошье)	Гкал/м2	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	7,68
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	Гкал/м2	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	4,29	5,62
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	Гкал/м2	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
64	Котельная АО «Гамма»	Гкал/м2	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	Гкал/м2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
66	Котельная ООО «Легион»	Гкал/м2	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	Гкал/м2	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Гкал/м2	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Гкал/м2	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	Гкал/м2	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59	0,63
72	Котельная ООО «СКС»	Гкал/м2		3,02	2,62	1,81	1,81	1,81	1,73	1,96
73	Котельная завода № 1 («старая»)	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная завода № 2 («новая»)	Гкал/м2	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	Гкал/м2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
76	Котельная Дядьково № 83	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	Гкал/м2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	Гкал/м2	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
79	Котельная Горки	Гкал/м2	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	3	3
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
83	Новая БМК № 83 д. Курово	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
86	Новая БМК № 86 с. Костино	Гкал/м2			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	Гкал/м2				1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	Гкал/м2								1,94

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033- 2040
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	Гкал/м2								1,94
90	Новая БМК № 90 д. Кузяево	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
92	Новая БМК № 93 д. Никольское	Гкал/м2								1,94
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово	Гкал/м2								1,94
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	Гкал/м2								1,94
95	Новая БМК № 96 д. Степаново	Гкал/м2								1,94
96	Новая БМК №97 д. Чеприно	Гкал/м2								1,94
97	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	Гкал/м2		1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

13.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности для каждого источника тепловой энергии приведен ниже.

Таблица 13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %.

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	27,50%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%	25,80%
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	21,00%	21,00%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%	18,20%
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%	24,90%
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	25%	25%	25%	25%	25%	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	25%	25%	25%	25%	25%	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%	28,50%
8	Котельная с. Внуково РТС	16,40%	16,40%	16,40%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	14,10%	14,10%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%	21,20%
10	Котельная Орево	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
11	Котельная Княжево	16,50%	16,50%	16,50%	16,50%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	27,40%	27,40%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%	25,50%
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	29,40%	29,40%	29,40%	29,40%
14	Котельная Жуковка	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%
15	Котельная Целеево	9,80%	9,80%	9,80%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%
16	Котельная Парамонов	8,30%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
17	Котельная Подосинки	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	30,30%	24,30%	24,30%
18	Котельная Останкино	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	15,10%	19,30%	19,30%
19	Котельная Каменка	16,70%	16,70%	16,70%	19,10%	19,10%	22,70%	22,70%	22,70%
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	5,40%	5,40%	5,40%	5,40%	5,40%	38,00%	38,00%	38,00%
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	13,40%	14,00%	14,00%	14,00%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	40,00%	40,00%	40,00%	40,00%
23	Котельная Александрово	15,70%	15,70%	15,70%	15,70%	15,70%	50,80%	50,80%	50,80%
24	Котельная Покровское	40,20%	40,20%	40,20%	57,50%	57,50%	57,50%	57,50%	57,50%
25	Котельная Ивлево	12,70%	12,70%	12,70%	12,70%	31,00%	31,00%	31,00%	31,00%
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	12,30%	12,30%	12,30%	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	16,10%	17,20%	20,10%	20,10%
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	19,60%	19,60%	19,60%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%
31	Котельная Ермолино	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,40%	10,70%	10,80%	10,80%
32	Котельная Костино	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%	17,60%
33	Котельная Новое Гришино	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	19,60%	25,00%	25,00%
34	Котельная Раменье	16,70%	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	22,50%	25,60%	31,40%	31,40%
36	Котельная Куликово	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	33,90%	33,90%	33,90%
37	Котельная Мельчевка	38,50%	38,50%	38,50%	38,50%	33,80%	33,80%	33,80%	33,80%
38	Котельная п. Луговой	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	28,30%	30,10%	30,10%	30,10%
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	26,20%	26,20%
42	Котельная Новосиньково	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,80%	26,70%	27,00%	27,00%
43	Котельная Автополигон	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%
44	Котельная Абрамцево	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%	13,20%
45	Котельная Ольявидово	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	21,70%	21,70%	21,70%
46	Котельная Буденновец	28,60%	28,60%	28,60%	28,60%	28,60%	24,30%	24,80%	24,80%
47	Котельная Рыбное	14,70%	14,70%	14,70%	14,70%	23,20%	25,50%	26,20%	26,20%
48	Котельная Якошь	15,30%	15,30%	15,30%	15,30%	15,30%	17,10%	17,80%	17,80%
49	Котельная Ковригино	23,60%	23,60%	23,60%	23,60%	23,60%	32,60%	36,40%	36,40%
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	23,60%	23,60%
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	18,40%	18,40%	18,40%	18,40%	19,10%	19,80%	18,80%	18,80%
52	Котельная Подъячево	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%
53	Котельная Семеновское	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	26,30%	26,30%
54	Котельная Поповка	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%	22,40%
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	18,80%	22,10%	22,10%
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,80%	18,90%	18,90%	18,90%
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	10,50%	10,50%	10,50%	10,50%	10,90%	11,20%	11,20%	11,20%
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%
61	Котельная Горшково	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	16,10%	21,70%	21,70%
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	20,30%	20,30%	20,30%	20,30%	21,30%	22,20%	25,00%	25,00%
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%	45,80%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
64	Котельная АО «Гамма»	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%	37,60%
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%	13,80%
66	Котельная ООО «Легион»	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%	8,90%
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%	12,30%
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%	13,60%
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	18,90%	20,60%	20,60%
72	Котельная ООО «СКС»	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,50%	7,40%	7,40%
73	Котельная завода № 1 («старая»)	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%
74	Котельная завода № 2 («новая»)	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%	3,20%
76	Котельная Дядьково № 83	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%	38,90%
77	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%	8,30%
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%
79	Котельная Горки	13,90%	13,90%	13,90%	13,90%	13,90%	15,60%	15,60%	15,60%
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1		22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%	22,30%
83	Новая БМК № 83 д. Курово			18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%	18,60%
84	Новая БМК №84 с. Батюшково			22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст		19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%
86	Новая БМК № 86 с. Костино		19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%	19,50%
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки				22,00%	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
88	Новая БМК № 88 д. Астрцово								16,20%
89	Новая БМК № 89 д. Глазово								16,20%
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт								16,20%
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт								16,20%
92	Реконструкция котельной Парамоново мощностью 1,4 МВт		15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
93	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт								15,20%
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт								14%
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт								17,60%

№ п/п	Наименование теплоисточника	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
96	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт								15,20%
97	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт								13,40%
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт		39,00%	70,00%	70,00%	70,00%	70,00%	86,00%	86,00%
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169			70%	70%	70%	70%	70%	70%

13.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии Дмитровского ГО приведена ниже:

Таблица 13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии Дмитровского ГО.

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	м2/(Г кал/ч)	64,3	64,3	59,2	60	60	60	60	60
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	м2/(Г кал/ч)	95,5	95,5	77,8	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	м2/(Г кал/ч)	60,7	60,7	59	60,2	60,2	60,2	60,2	60,2
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	м2/(Г кал/ч)	142	135,1	133,8	134,2	134,2	134,2	130,9	130,0
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	м2/(Г кал/ч)	142	142	142	142	142	142	142	142
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	м2/(Г кал/ч)	142	142	142	142	142	142	142	142
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	м2/(Г кал/ч)	36,4	35,6	35,1	33	33,8	33,8	33,8	33,8
8	Котельная с. Внуково РТС	м2/(Г кал/ч)	215,1	215,1	192,6	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	м2/(Г кал/ч)	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9	201,9
10	Котельная Орево	м2/(Г кал/ч)	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
11	Котельная Княжево	м2/(Г кал/ч)	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5	365,5
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	м2/(Г кал/ч)	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	м2/(Г кал/ч)	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9
14	Котельная Жуковка	м2/(Г кал/ч)	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4	1419,4
15	Котельная Целеево	м2/(Г кал/ч)	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
16	Котельная Парамоново	м2/(Г кал/ч)	22	31	31	31	31	31	31	31
17	Котельная Подосинки	м2/(Г кал/ч)	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
18	Котельная Останкино	м2/(Г кал/ч)	93	93	93	93	93	93	92,4	92,4
19	Котельная Каменка	м2/(Г кал/ч)	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	173,3	139,8	139,8
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	м2/(Г кал/ч)	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	м2/(Г кал/ч)	157,9	157,9	157,9	157,9	126,9	138,8	138,8	138,8

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	м2/(Г кал/ч)	138,2	138,2	138,2	138,2	48,8	48,8	48,8	48,8
23	Котельная Александрово	м2/(Г кал/ч)	628,2	628,2	628,2	628,2	628,2	490,9	490,9	490,9
24	Котельная Покровское	м2/(Г кал/ч)	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1	656,1
25	Котельная Ивлево	м2/(Г кал/ч)	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	м2/(Г кал/ч)	71,4	71,4	71,4	110,1	110,1	262,8	262,8	262,8
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	м2/(Г кал/ч)	144,8	144,8	144,8	99,8	99,8	99,8	93,5	93,5
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	м2/(Г кал/ч)	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	м2/(Г кал/ч)	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4	212,4
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	м2/(Г кал/ч)	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
31	Котельная Ермолино	м2/(Г кал/ч)	61,6	62,5	65,1	59,9	63,3	66,2	66	66
32	Котельная Костино	м2/(Г кал/ч)	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5
33	Котельная Новое Гришино	м2/(Г кал/ч)	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	214,1	163,5	163,5
34	Котельная Раменье	м2/(Г кал/ч)	26	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	м2/(Г кал/ч)	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
36	Котельная Куликово	м2/(Г кал/ч)	93	93	93	93	93	93	92,4	92,4
37	Котельная Мельчевка	м2/(Г кал/ч)	180,5	180,5	180,5	180,5	180,5	173,3	139,8	139,8
38	Котельная п. Луговой	м2/(Г кал/ч)	454,9	454,9	460,6	465,8	287,7	287,7	227,5	227,5
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	м2/(Г кал/ч)	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	121,9	121,9	121,9
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	м2/(Г кал/ч)	224,6	226,9	226,9	226,9	223,4	223,4	223,4	223,4
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	м2/(Г кал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Новосиньково	м2/(Г кал/ч)	69,8	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
43	Котельная Автополигон	м2/(Г кал/ч)	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
44	Котельная Абрамцево	м2/(Г кал/ч)	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
45	Котельная Ольявидово	м2/(Г кал/ч)	77	77	77	72,5	76,7	74,1	73,5	73,5
46	Котельная Буденновец	м2/(Г кал/ч)	57,5	57,5	57,5	56	57,4	57,7	57,5	57,5
47	Котельная Рыбное	м2/(Г кал/ч)	153,3	153,3	153,3	156,1	156,8	144,8	140,3	140,3
48	Котельная Якоть	м2/(Г кал/ч)	310,9	310,9	310,9	310,9	310,9	263,8	291,9	291,9
49	Котельная Ковригино	м2/(Г кал/ч)	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	288,2	249,4	249,4
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	м2/(Г кал/ч)	168	168	168	168	184,4	184,4	141,8	141,8
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	м2/(Г кал/ч)	65,8	65,8	65,8	50,9	57	57,8	46	46
52	Котельная Подъячево	м2/(Г кал/ч)	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
53	Котельная Семеновское	м2/(Г кал/ч)	195	195	195	195	195	195	146,4	146,4
54	Котельная Поповка	м2/(Г кал/ч)	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	м2/(Г кал/ч)	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	м2/(Г кал/ч)	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	138,6	138,6
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	м2/(Г кал/ч)	145,2	145,2	145,2	124	132,2	132,2	132,2	132,2
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	м2/(Г кал/ч)	55,8	55,8	55,8	36,6	44,8	44,8	44,8	44,8
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	м2/(Г кал/ч)	26	26	26	26	26	26	26	26
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	м2/(Г кал/ч)	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная Горшково	м2/(Г кал/ч)	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	78,4	78,4
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	м2/(Г кал/ч)	58,1	58,1	58,1	36,1	40,9	40,9	31,7	31,7
63	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	м2/(Г кал/ч)	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
64	Котельная АО «Гамма»	м2/(Г кал/ч)	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	м2/(Г кал/ч)	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	13,80%
66	Котельная ООО «Легион»	м2/(Г кал/ч)	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	24,20%
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	м2/(Г кал/ч)	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	23,40%
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	м2/(Г кал/ч)	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	8,90%
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	м2/(Г кал/ч)	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	12,30%
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	м2/(Г кал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	13,60%
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	м2/(Г кал/ч)	168,1	168,1	130,1	133	133	133	122,9	20,60%
72	Котельная ООО «СКС»	м2/(Г кал/ч)	9,2	7,5	10,8	10,8	10,8	11,2	10,6	7,40%
73	Котельная завода № 1 («старая»)	м2/(Г кал/ч)	0	0	0	0	0	0	0	10,20%
74	Котельная завода № 2 («новая»)	м2/(Г кал/ч)	356,3	356,3	356,3	341	350,1	350,1	350,1	2,20%
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	м2/(Г кал/ч)	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	3,20%
76	Котельная Дядьково № 83	м2/(Г кал/ч)	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	353,7	38,90%
77	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	м2/(Г кал/ч)	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1
78	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	м2/(Г кал/ч)	64	64	64	64	64	64	64	64
79	Котельная Горки	м2/(Г кал/ч)	256,6	256,6	256,6	256,6	256,6	228,8	228,2	228,45714
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	м2/(Г кал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
81	Новая БМК № 81 д. Кончино	м2/(Г кал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	м2/(Г кал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
83	Новая БМК № 83 д. Курово	м2/(Г кал/ч)			31	31	31	31	31	31
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	м2/(Г кал/ч)			31	31	31	31	31	31

№ п/п	Наименование теплоисточника		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	м2/(Г кал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
86	Новая БМК № 86 с. Костино	м2/(Г кал/ч)		31	31	31	31	31	31	31
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	м2/(Г кал/ч)				31	31	31	31	31
88	Новая БМК № 88 д. Астречово	м2/(Г кал/ч)								31
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	м2/(Г кал/ч)								31
90	Новая БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
96	Новая БМК № 97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	м2/(Г кал/ч)								31
97	Новая БМК № 98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	м2/(Г кал/ч)		104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	м2/(Г кал/ч)			89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6

Определение удельной материальной характеристики тепловых сетей

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является **удельная материальная характеристика** сети, равная

$$\mu = \frac{M}{Q_{\text{сумм}}^p} \quad [\text{м}^2/\text{Гкал}/\text{ч}],$$

$$M = \sum_{i=1}^{i=n} d_i l_i \quad [\text{м}^2],$$

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией, определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м²/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м²/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200 м²/Гкал/ч свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 м²/Гкал/ч.

13.7. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа, города федерального значения).

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Дмитровского ГО отсутствуют.

13.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Дмитровского ГО отсутствуют.

13.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Действующие источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Дмитровского ГО отсутствуют.

13.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии представлена ниже в таблице.

Таблица 13.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	57	64	69	80	83	95	100	100
	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	%								
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	%	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	%	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	%	91	96	100	100	100	100	100	100
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	%	92	97	100	100	100	100	100	100
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	%	95	100	100	100	100	100	100	100
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	%	93	98	100	100	100	100	100	100
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	%	96	100	100	100	100	100	100	100
8	Котельная с. Внуково РТС	%	61	66	71	76	81	100	100	100
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	%	61	66	71	76	81	100	100	100
10	Котельная Орево	%	93	98	100	100	100	100	100	100
11	Котельная Княжево	%	61	66	71	76	81	100	100	100
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
14	Котельная Жуковка	%	61	66	71	76	81	100	100	100
15	Котельная Целеево	%	100	100	100	100	100	100	100	100
16	Котельная Парамоново	%	100	100	100	100	100	100	100	100
17	Котельная Подосинки	%	100	100	100	100	100	100	100	100
18	Котельная Останкино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
19	Котельная Каменка	%	100	100	100	100	100	100	100	100
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	%	100	100	100	100	100	100	100	100
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	%	100	100	100	100	100	100	100	100
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	%	100	100	100	100	100	100	100	100
23	Котельная Александрово	%	100	100	100	100	100	100	100	100
24	Котельная Покровское	%	0	100	100	100	100	100	100	100
25	Котельная Ивлево	%	0	85	90	95	100	100	100	100
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	%	0	100	100	100	100	100	100	100
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	%	0	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	%	0	85	90	95	100	100	100	100
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	%	0	0	85	90	95	100	100	100
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	%	0	0	85	90	95	100	100	100
31	Котельная Ермолино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
32	Котельная Костино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
33	Котельная Новое Гришино	%	61	66	71	76	81	100	100	100
34	Котельная Раменье	%	61							
35	Котельная Насадкино	%	100	100	100	100	100	100	100	100
36	Котельная Куликово	%	100	100	100	100	100	100	100	100
37	Котельная Мельчевка	%	100	100	100	100	100	100	100	100
38	Котельная п. Луговой	%	100	100	100	100	100	100	100	100
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	%	100	100	100	100	100	100	100	100
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	%	100	100	100	100	100	100	100	100
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	%	100	100	100	100	100	100	100	100
42	Котельная Новосиньково	%	100	100	100	100	100	100	100	100
43	Котельная Автополигон	%	100	100	100	100	100	100	100	100
44	Котельная Абрамцево	%	100	100	100	100	100	100	100	100
45	Котельная Ольявидово	%	61	66	71	76	81	100	100	100
46	Котельная Буденновец	%	61	66	71	76	81	100	100	100
47	Котельная Рыбное	%	61	66	71	76	81	100	100	100
48	Котельная Якорь	%	61	66	71	76	81	100	100	100
49	Котельная Ковригино	%	61	66	71	76	81	100	100	100
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	%	61	66	71	76	81	100	100	100
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	%	61	66	71	76	81	100	100	100
52	Котельная Подъячево	%	61	66	71	76	81	100	100	100
53	Котельная Семеновское	%	61	66	71	76	81	100	100	100
54	Котельная Поповка	%	61	66	71	76	81	100	100	100
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	%	61	66	71	76	81	100	100	100
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	%	61	66	71	76	81	100	100	100
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	%	61	66	71	76	81	100	100	100
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	%	61	66	71	76	81	100	100	100
61	Котельная Горшково	%	61	66	71	76	81	100	100	100
62	Котельная ООО «Апраксин Центр»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
63	Котельная АО «Гамма»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
64	Котельная Горшково (Подмошье)	%	100	100	100	100	100	100	100	100
65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
66	Котельная ООО «Легион»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
68	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	%	61	66	71	76	81	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
72	Котельная ООО «СКС»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
73	Котельная завода № 1 («старая»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
74	Котельная завода № 2 («новая»)	%	61	66	71	76	81	100	100	100
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	%	61	66	71	76	81	100	100	100
76	Котельная Дядьково № 83	%								
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	%	61	66	71	76	81	100	100	100
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	%	61	66	71	76	81	100	100	100
79	Котельная Горки	%	61	66	71	76	81	100	100	100
80	Новая БМК № 80 с. Озерцкое	%		100	100	100	100	100	100	100
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	%		100	100	100	100	100	100	100
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	%		100	100	100	100	100	100	100
83	Новая БМК № 83 д. Курово	%			100	100	100	100	100	100
84	Новая БМК № 84 с. Батюшково	%			100	100	100	100	100	100
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	%			100	100	100	100	100	100
86	Новая БМК № 86 с. Костино	%			100	100	100	100	100	100
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	%				100	100	100	100	100
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	%								100
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	%								100
90	Новая БМК № 90 д. Кузьево	%		100	100	100	100	100	100	100
91	Новая БМК № 91 д. Непейно	%				100	100	100	100	100
92	Реконструкция котельной Парамоново	%		100	100	100	100	100	100	100
93	Новая БМК № 93 д. Никольское	%								100
94	Новая БМК № 94 д. Ольгово	%								100
95	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка	%								100
96	Новая БМК № 96 д. Степаново	%								100
97	Новая БМК №97 д. Чеприно	%								100
98	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5)	%		100	100	100	100	100	100	100
99 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	%			100	100	100	100	100	100

13.11. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) представлен ниже:

Таблица 13.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»										
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	лет.	31	32	21,8	22,8	23,8	28,8	37,8	44,8
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	лет.	34	35	24	25	26	31	40	47
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	лет.	35	36	37	31,8	32,8	37,8	46,8	53,8
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	лет.	37	38	39	20,5	21,5	26,5	35,5	42,5
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"	лет.	37	38	39	20,5	21,5	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская	лет.	37	38	39	20,5	21,5	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	лет.	31	32	33	34	35	40	41	48
8	Котельная с. Внуково РТС	лет.	38	39	27	28	29	34	43	50
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	лет.	26	27	21	22	23	28	37	44
10	Котельная Орево	лет.	41	42	43	44	45	5	14	21
11	Котельная Княжево	лет.	24	25	26	27	28	33	42	49
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
14	Котельная Жуковка	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
15	Котельная Целеево	лет.	24	25	26	27	28	23	32	39
16	Котельная Парамово	лет.	16	17	18	19	20	21	22	23
17	Котельная Подосинки	лет.	18	19	20	21	22	27	36	43
18	Котельная Останкино	лет.	19	20	21	22	23	25,6	34,6	41,6
19	Котельная Каменка	лет.	17	18	19	20	21	26	35	42
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	лет.	18	19	20	1	2	7	16	23
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	лет.	19	20	21	22	23	17,6	26,6	33,6
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	лет.	17	18	19	20	21	7,1	16,1	23,1
23	Котельная Александрово	лет.	18	19	20	1	2	7	16	23
24	Котельная Покровское	лет.	21	22	23	1	2	7	16	23
25	Котельная Ивлево	лет.	24	25	26	27	28	33	42	49
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	лет.	25	26	27	1	2	7	16	23
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	лет.	21	22	23	24	25	24,6	33,6	40,6
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	лет.	37	38	39	40	41	46	55	62
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	лет.	38	39	40	41	42	47	56	63
31	Котельная Ермолино	лет.	26	27	28	29	30	31	40	47

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
32	Котельная Костино	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
33	Котельная Новое Гришино	лет.	37	38	39	40	41	28,8	37,8	44,8
34	Котельная Раменье	лет.	31	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	лет.	38	39	40	41	42	47	56	63
36	Котельная Куликово	лет.	26	27	28	29	30	19	28	35
37	Котельная Мельчевка	лет.	35	36	37	38	39	44	53	60
38	Котельная п. Луговой	лет.	37	38	39	40	41	46	55	62
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	лет.	31	32	17	18	19	24	33	40
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	лет.	38	39	40	41	42	42,7	51,7	58,7
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	лет.	26	27	28	29	30	1	10	17
42	Котельная Новосиньково	лет.	25	26	27	28	29	10	19	26
43	Котельная Автополигон	лет.	27	28	29	30	1	6	15	22
44	Котельная Абрамцево	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
45	Котельная Ольявидово	лет.	26	27	28	29	30	35	44	51
46	Котельная Буденновец	лет.	16	17	18	19	20	25	34	41
47	Котельная Рыбное	лет.	27	28	29	30	31	36	45	52
48	Котельная Якошь	лет.	26	27	28	29	30	11	20	27
49	Котельная Ковригино	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	лет.	26	27	28	29	30	4	13	20
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	лет.	27	28	29	30	31	36	45	52
52	Котельная Подъячево	лет.	24	25	26	27	28	29	7	14
53	Котельная Семеновское	лет.	25	26	27	28	29	34	43	50
54	Котельная Поповка	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	лет.	23	24	25	1	2	7	16	23
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	лет.	22	23	24	25	26	31	40	47
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	лет.	23	24	25	1	2	7	16	23
61	Котельная Горшково	лет.	21	22	23	24	25	30	39	46

13.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа).

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей приведено ниже:

Таблица 13.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
	Системы централизованного теплоснабжения на базе котельных, в том числе:	о.е.								
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская "УПП ВОС"	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	о.е.	0,17	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельные г. Дмитров, "Садовая 1"	о.е.	0,5	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельные г. Дмитров, "Садовая 2"		0,5	0	0	0	0	Не эксплуатируется		
6	Котельные г. Дмитров, ул. Советская		0,5	0	0	0	0	Не эксплуатируется		
7	Котельная г. Дмитров, ул. Профессиональная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная с. Внуково РТС	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная Орево	о.е.	0	0	1	0	0	0	0	0
11	Котельная Княжево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Жуковка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная Целеево	о.е.	0	0	0	0	0,3	0	0	0
16	Котельная Парамонино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная Подосинки	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная Останкино	о.е.	0	0	0	0,1	0	0	0	0
19	Котельная Каменка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	о.е.	0	0	0	0	0	0,4	0	0
22	Котельная с. Рогачево, пл. Осипова	о.е.	0	0	0,89	0	0	0	0	0
23	Котельная Александрово	о.е.	1	0	0	0	0	0,042	0	0
24	Котельная Покровское	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Ивлево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная рп. Икша, ул. Рабочая	о.е.	0	0	0	0,2	0	0	0	0
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ-5	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная рп. Икша, ул. Инженерная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанции 750 кВ	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная Ермолино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная Костино	о.е.	0	0	0	0	0	0,14	0	0
33	Котельная Новое Гришино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная Раменье	о.е.	0	Не эксплуатируется						
35	Котельная Насадкино	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная Куликово	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Мельчевка	о.е.	0	0	0	0,55	0	0	0	0
38	Котельная п. Луговой	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная рп. Некрасовский ул. Краснофлотская	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	о.е.	0	0	0,12	0	0	0	0	0
42	Котельная Новосиньково	о.е.	0	0	0	0	0	0	1	0
43	Котельная Автополигон	о.е.	0	0	0	0	0	0,77	0	0
44	Котельная Абрамцево	о.е.	0	1	0	0	0	0	0	0
45	Котельная Ольявидово	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Буденновец	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Рыбное	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Якоть	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Ковригино	о.е.	0	0	0	0	0,12	0	0	0
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	о.е.	0	0	1	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
52	Котельная Подъячево	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Семеновское	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	1
54	Котельная Поповка	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная рп. Некрасовский ул. Трудовая	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная рп Деденево, ул. Набережная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная рп Деденево, ш. Московское	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	о.е.	1	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная Горшково	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО «Апраксин Центр»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ОАО «Гамма»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная №1	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная №2	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная ООО «Легион»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ООО «54ПК»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	о.е.	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная ООО «СКС»	о.е.	0	0	0,04	0	0	0	0	0
73	Котельная завода № 1 («старая»)	о.е.	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная завода № 2 («новая»)	о.е.	0,0269	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная Дядьково № 83		0	0	0	0	0	0	0	0
77	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина	о.е.	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Котельная Горки	о.е.	0	0	0,0173	0	0	0	0	0
80	Новая БМК № 80 с. Озерецкое	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
81	Новая БМК № 81 д. Кончинино	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
82	Новая БМК № 82 д. Курово 1	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
83	Новая БМК № 83 д. Курово	о.е.			0	0	0	0	0	0
84	Новая БМК №84 с. Батюшково	о.е.			0	0	0	0	0	0
85	Новая БМК № 85 с. Белый раст	о.е.		0	0	0	0	0	0	0
86	Новая БМК № 86 с. Костино	о.е.		0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
87	Новая БМК № 87 д. Рыбаки	о.е.				0	0	0	0	0
88	Новая БМК № 88 д. Астрецово	о.е.								0
89	Новая БМК № 89 д. Глазово	о.е.								0
90	Новая БМК № 90 д. Кузеево мощностью 10 МВт	о.е.								0
91	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	о.е.								0
92	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	о.е.								0
93	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	о.е.								0
94	Новая БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	о.е.								0
95	Новая БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	о.е.								0
96	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	о.е.								0
97	Новая БМК №98 . Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	о.е.								0
98 (288)	Котельная ул. Профессиональная, 169	о.е.			0	0	0	0	0	0

13.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа).

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведено

ниже.

Таблица 13.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %.

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%

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

Фактов нарушения антимонопольного законодательства, а также санкции, 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 не выявлено.

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

Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

13.16. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого городского округа.

Постановлением Правительства РФ от 16 марта 2019 года за №276 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения" утверждены целевые значения ключевых показателей.

Ценовых зон теплоснабжения в Дмитровском городском округе нет.

13.17. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В данной главе внесены изменения в таблицы с средневзвешенным сроком эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) и отношением материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, в связи с изменениями, внесенными в план реконструкции тепловых сетей.

14. Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия

14.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.

Анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативными документами:

➤ пунктом 81 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276);

➤ разделом XI «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных Приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667;

➤ Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. №760-э.

В соответствии с пунктом 81 Требований к схеме теплоснабжения, в настоящей Главе выполнены и представлены тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения (и по зонам ЕТО, и по каждой системе теплоснабжения) и результаты оценки тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проектов инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки Схемы теплоснабжения или изменения условий

реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер, иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

Макроэкономические параметры

Использование индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 год для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использованы макроэкономические параметры, содержащиеся в наиболее актуальных на момент разработки схемы теплоснабжения официальных прогнозах и сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России:

- на период 2019-2024 гг. в соответствии со Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на 2019-2024 годы, опубликованными на официальном сайте Минэкономразвития России 9 апреля 2019 года (<http://economy.gov.ru/minec/press/news/2019040903>);

- на 2025 год и последующие периоды индексы роста цен приняты в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018 г.): <http://economy.gov.ru/minec/about/structure/depmacro/201828113>.

Прогноз индексов изменения цен соответствующих отраслей и инфляция до 2040 г. (в %, за год к предыдущему году) представлен в таблице 1.1-1. Значения индексов-дефляторов подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

Таблица 14.1 Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2040 г. (в %, за год к предыдущему году)

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Индекс потребительских цен	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)																			
а) газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
б) уголь	104,65	104,8	104,91	104,5	104,5	104,3	104,2	104,1	104	103,9	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
в) мазут (производство нефтепродуктов)	101,58	102,4	102,74	103,2	103,1	103,1	103,5	103,6	103,6	103,5	103,5	103,5	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	104	104	104	104,96	104,54	103,98	103,9	103,64	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43	103,43
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)																			
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Источники теплоснабжения	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03
Тепловые сети	106,64	106,44	106,13	105,23	104,73	104,23	103,73	103,33	103,18	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03	103,03

Таблица 14.2 Цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
ЕТО №01									
Тарифы МУП ДУ ЖКХ									
Ценовая зона	1	Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
Ценовая зона	2	Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
Ценовая зона	3	Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо-Московская, 16							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
Ценовая зона		Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Прочие котельные									
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
<i>Цена для конечного потребителя</i>	<i>руб./Гкал</i>	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4280,23	4378,68	4479,39	4582,41	4687,81	5250,35	6300,41
Индекс роста цены	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1439,11	1477,96	1517,87	1558,85	1600,94	1817,07	2224,09
Индекс роста цены	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	70,71	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	72-79	Котельная ООО «СКС»- ЕТО №08							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

14.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.

Результирующие цены на тепловую энергию в течение расчетного периода, по каждой ЕТО представлены в таблице 14.3.

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

Таблица 14.3 Цены на тепловую энергию по каждой единой теплоснабжающей организации

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
ЕТО №01									
Тарифы МУП ДУ ЖКХ									
Ценовая зона	1	Поставка тепловой энергии в зоне 61 котельниц и в зоне 3 ведомственных котельных							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
Ценовая зона	2	Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
Ценовая зона	3	Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо-Московская, 16							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
Ценовая зона		Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93
Теплоисточник №	62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1943,46	2001,76	2061,82	2123,67	2187,38	2253,00	2590,95	3212,78
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	63	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3878,24	3994,59	4114,42	4237,86	4364,99	4495,94	5170,33	6411,21
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Теплоисточник №	64	Котельная ОАО «Гамма»							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3906,31	4023,50	4144,20	4268,53	4396,59	4528,48	5207,76	6457,62
<i>Индекс роста цены</i>	<i>%</i>		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Прочие котельные									
Теплоисточник №	65	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №02							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2723,39	2805,09	2889,25	2975,92	3065,20	3540,31	4418,30

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2644,07	2749,83	2859,83	2974,22	3093,19	3216,92	3795,96	4820,87
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	66	Котельная ООО «Легион» - ЕТО №03							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1973,51	2032,72	2093,70	2156,51	2221,20	2565,49	3201,73
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1916,03	1992,67	2072,38	2155,27	2241,48	2331,14	2750,75	3493,45
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	67	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №04							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1715,77	1767,25	1820,26	1874,87	1931,12	2230,44	2783,59
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1665,80	1732,43	1801,73	1873,80	1948,75	2026,70	2391,51	3037,21
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	68	Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №05							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4280,23	4378,68	4479,39	4582,41	4687,81	5250,35	6300,41
Индекс роста цены	%		102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,30%	102,40%	102,50%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4184,00	4351,36	4525,41	4706,43	4894,69	5090,48	6006,76	7628,59
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	69	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №06							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1439,11	1477,96	1517,87	1558,85	1600,94	1817,07	2224,09
Индекс роста цены	%		102,60%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,70%	102,80%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1402,64	1458,75	1517,10	1577,78	1640,89	1706,53	2013,70	2557,40
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	70,71	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая АО «ТЭП», Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 АО «ТЭП» - ЕТО №07							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2180,66	2246,08	2313,47	2382,87	2454,36	2834,78	3537,81
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2117,15	2201,84	2289,91	2381,51	2476,77	2575,84	3039,49	3860,15
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%
Теплоисточник №	72-79	Котельная ООО «СКС»- ЕТО №08							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2288,57	2357,22	2427,94	2500,78	2575,80	2975,05	3712,86
Индекс роста цены	%		103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,10%	103,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития									
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2221,91	2310,79	2403,22	2499,35	2599,32	2703,29	3189,89	4051,16
Индекс роста цены	%		104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%	103,60%	103,40%

14.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

При актуализации Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей для ЕТО №01.

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

Таблица 14.4 Ценовые последствия для потребителей для ЕТО №01

	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2040
ЕТО №01									
Тарифы МУП ДУ ЖКХ									
Ценовая зона	1	Поставка тепловой энергии в зоне 63 котельных и в зоне 3 ведомственных котельных							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2 289,42	2 380,77	2 475,76	2 574,54	2 677,27	2 784,09	3 226,76	3 872,11
Ценовая зона	2	Поставка тепловой энергии в зоне котельной №17 Некрасовского ПР							
Цена производства	руб./Гкал	1609,30	1683,33	1794,26	1848,09	1894,29	1941,65	2041,16	2449,39
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1256,49	1306,62	1358,76	1412,97	1469,35	1527,98	1770,93	2125,11
Ценовая зона	3	Поставка тепловой энергии потребителям по адресу: ул. Старо- Московская, 16							
Цена производства	руб./Гкал	2254,77	2358,49	2513,91	2589,33	2654,06	2720,42	2859,84	3431,81
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2153,60	2239,53	2328,89	2421,81	2518,44	2618,92	3035,33	3642,40
Ценовая зона		Поставка тепловой энергии потребителям по ул. Таборная, Гравийная							
Цена производства	руб./Гкал	2 139,00	2 237,39	2 384,84	2 456,38	2 517,79	2 580,74	2 713,00	3 255,60
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1 922,14	1 998,83	2 078,59	2 161,52	2 247,77	2 337,45	2 709,11	3 250,93

В целом цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, что свидетельствует о том, что возможная эффективность от реализации мероприятий может компенсировать затраты на их реализацию.

14.4. Часть 4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения, в части оценки ценовых (тарифных) последствий произошли следующие изменения:

Ранее расчет выполнялся преимущественно по зонам действия ЕТО, тарифно-балансовые модели по каждой системе теплоснабжения не составлялись. Ныне пп. «а» п. 81 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 16.03.2019 г. №276) предопределяет необходимость расчета посистемной цены на тепловую энергию. Подобный способ анализа систем теплоснабжения позволяет комплексно подходить к анализу эффективности систем теплоснабжения, т.к. учитывается весь комплекс статей НВВ от производства до сбыта конечному потребителю. В том числе и формировать конкурентные ценовые зоны с учетом смежности систем теплоснабжения. Сформировав реестр посистемных цен, возможно производить всеобъемлющую оценку эффективности, т.к. конечная цена является результирующим показателем комплекса причин изменения НВВ:

- полезный отпуск;
- капиталовложения и источники их покрытия;
- повышение энергоэффективности за счет реализации мероприятий;
- изменение операционных, неподконтрольных расходов и прочих условно-постоянных расходов, в зависимости от установленной мощности и условных единиц тепловых сетей на балансе/ техническом обслуживании организации.

Актуализированы индексы-дефляторы.

15. Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

15.1. Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения Дмитровского городского округа состоит из 79 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 79 котельных.

Реестр систем теплоснабжения (источников тепловой энергии), действующих в Дмитровском городском округе приведен в таблице 15.1.

Таблица 15.1 Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Дмитровского ГО

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»)							
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
2	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	г. Дмитров, ул. Внуковская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
3	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
4	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	г. Дмитров, ул. Водников, д 25	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
5	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	г. Дмитров, ул. Водников, д 27	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
6	Котельная ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
7	Котельная ул. Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
8	Котельная с. Внуково «РТС»	г. Дмитров, ул.Внуковская(РТС)	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
9	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	г. Дмитров, ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
10	Котельная п. Орево	п. Орево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
11	Котельная д. Княжево	д. Княжево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
12	Котельная с.Орудьево, ул. Фабричная	с. Орудьево, ул. Фабричная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
13	Котельная с. Орудьево , ул. Новая	с. Орудьево, ул. Новая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
14	Котельная д. Жуковка	д. Жуковка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
15	Котельная д. Целеево	д. Целеево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
16	Котельная д. Парамоново	д. Парамоново	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
17	Котельная д. Подосинки	п. Подосинки	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
18	Котельная п. свх Останкино	п. совхоза Останкино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
19	Котельная д. Каменка	д. Каменка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
20	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	г. Дмитров, пер. Метростроевский	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
21	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
22	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	с. Рогачево, ул. Осипова	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
23	Котельная д. Александрово	д. Александрово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
24	Котельная с. Покровское	с. Покровское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
25	Котельная д. Ивлево "Боблово"	д. Ивлево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
26	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	с. Рогачево, ул. Первомайская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
27	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	рп. Икша, ул. Рабочая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
28	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	рп. Икша, ул. ДРСУ 5	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
29	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	рп. Икша, ул. Инженерная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
30	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
31	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
32	Котельная с. Костино	с. Костино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
33	Котельная п.Новое Гришино	п. Новое Гришино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
34	Котельная д. Раменье	д. Раменье	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
35	Котельная д. Насадкино	д. Насадкино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
36	Котельная с. Куликово	с. Куликово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
37	Котельная п. Мельчевка	п. Мельчевка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
38	Котельная п. Луговой «ПНИ»	п. Луговой	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
39	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	рп. Некрасовский, ул. За- водская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
40	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
41	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	рп. Некрасовский, ул. Свобода	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
42	Котельная п.	п. Новосиньково	Дмитровский	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	Новосиньково		городской округ МО		городской округ МО		
43	Котельная п. Автополигон	п. Автополигон	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
44	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	с. Абрамцево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
45	Котельная д. Ольгавидово	д. Ольгавидово	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
46	Котельная п. свх Буденновец	п. совхоза "Буденновец"	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
47	Котельная п. Рыбное	п. Рыбное	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
48	Котельная с. Якоть	с. Якоть	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
49	Котельная д. Ковригино	д. Ковригино	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
50	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	г. Яхрома, ул. Бусалова	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
51	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	г. Яхрома, ул. Ленина	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
52	Котельная с. Подъячево	с. Подъячево	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
53	Котельная с. Семеновское	с. Семеновское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
54	Котельная п. Поповка	п. Поповка	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
55	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	г. Дмитров мкр ДЗФС	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
56	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	рп. Некрасовский мкр. Трудовая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
57	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	р.п. Деденево, ш. Московское	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
58	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	р.п. Деденево, ул. Набережная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
59	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	г. Дмитров, ул. Промышленная	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
60	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	г. Дмитров, ул. Луговая	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
61	Котельная п. Горшково "Подмошье"	п. Горшково	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	Дмитровский городской округ МО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
Прочие котельные							
62	Котельная ООО "Катуар-Инвест"	рп. Некрасовский	ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	МУП «ДУ ЖКХ»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	д. Ольгово	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	МУП «ДУ ЖКХ»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
64	Котельная АО "Гамма"	д. Астрецово	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма»	ОАО "Гамма"	ОАО «Гамма»	да
					МУП «ДУ ЖКХ»		
65	Котельная ООО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	да
66	Котельная ООО «Легион»	141802 г. Дмитров, ул. Космонавтов	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	да
67	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	г. Дмитров, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожеležо бетонконструкция»	ПАО «Мостожеležо бетонконструкция»	ПАО «Мостожеležо бетонконструкция»	ПАО «Мостожеležо бетонконструкция»	да
68	Котельная ООО«Парк «Яхрома»	д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	да
69	Котельная ФГБУ	в районе	ФГБУ «ТЦСКР	ФГБУ «ТЦСКР	ФГБУ «ТЦСКР	ФГБУ «ТЦСКР	да

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	«ТЦСКР «Озеро Круглое»	д.Агафониха, владение №300	«Озеро Круглое»	«Озеро Круглое»	«Озеро Круглое»	«Озеро Круглое»	
70	Котельная, г. Дмитров, ул. Сиреневая	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	да
71	Котельная ДЗФС, г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	да
72	Котельная ООО «СКС»	141865, г. Дмитров, рп. Некрасовский ,микрорайон Строителей,	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	да
73	Котельная завода №1 («старая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет
74	Котельная завода №2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет
75	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	нет
76	Котельная Дядьково № 83	д. Дядьково	ФГБУ «ЦЖКУ»	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	да
77	ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет
78	ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
	здравоохранения города Москвы" Филиал № 1						
79	Котельная Горки	п. дома отдыха «Горки»	ОАО «Славянка»	ОАО «Славянка»	ООО «Теплоремсервиз»	ООО «Теплоремсервиз»	нет

15.2. Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.

Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 15.2.

Таблица 15.2 Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации.

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов	1	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, «УПП ВОС»	2	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская	3	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров «Садовая 1»	4	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров «Садовая 2»	5	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Советская	6	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ул. Профессиональная	7	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Внуково «РТС»	8	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, «Школа интернат»	9	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Орево	10	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Княжево	11	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Орудьево, ул. Фабричная	12	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Орудьево, ул. Новая	13	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Жуковка	14	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Целеево	15	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Пармоново	16	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Подосинки	17	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. свх Останкино	18	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Каменка	19	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский	20	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Мира	21	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Осипова	22	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Александрово	23	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Покровское	24	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Ивлеево (Боблово)	25	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Рогачево, ул. Первомайская	26	МУП "ДУ ЖКХ"

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
1	Котельная рп. Икша, "Стройдеталь"	27	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Икша, ул. ДРСУ 5	28	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Икша, "ЯРГС"	29	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Белый Раст, ул. Подстанция 750 кВ	30	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. опытного хоз-ва «Ермолино», ул. Центральная	31	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Костино	32	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п.Новое Гришино	33	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Раменье	34	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Насадкино	35	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Куликово	36	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Мельчевка	37	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Луговой «ПНИ»	38	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Заводская	39	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Краснофлотская	40	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский, ул. Свобода	41	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Новосиньково	42	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Автополигон	43	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Абрамцево "Бунятино"	44	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Ольявидово	45	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. свх Буденновец	46	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Рыбное	47	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Якоть	48	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная д. Ковригино	49	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Яхрома, ул. Бусалова а	50	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Яхрома, ул. Ленина	51	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Подъячево	52	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная с. Семеновское	53	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная п. Поповка	54	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная мкр. ДЗФС, д 23	55	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная рп. Некрасовский мкр. Трудовая	56	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Деденево р.п. Деденево, ш. Московское	57	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная р.п. Деденево, ул. Набережная 1	58	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Промышленная	59	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная г. Дмитров, ул. Луговая	60	МУП "ДУ ЖКХ"

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
1	Котельная п. Горшково "Подмошье"	61	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	62	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная ООО «АпраксинЦентр»	63	МУП "ДУ ЖКХ"
1	Котельная АО «Гамма»	64	МУП "ДУ ЖКХ"
2	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	65	ООО «Дмитровский трикотаж»
3	Котельная ООО «Легион»	66	АО «Легион»
4	Котельная АО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	67	ПАО «Мостожелезо бетонконструкция»
5	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	68	ООО «Парк «Яхрома»
6	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	69	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»
7	Котельная по ул. Сиреневая (АО ТЭП)	70	АО «ТЭП»
7	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО ТЭП)	71	АО «ТЭП»
8	Котельная ООО «СКС»	72	ООО «СКС»
8	Котельная завода № 1 («старая»)	73	АО «Дмитровский электромеханический завод»
8	Котельная завода № 2 («новая»)	74	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
8	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	75	ГБУ ПВВТ «Турист»
8	Котельная Дядьково № 83	76	ФГБУ «ЦЖКУ»
8	Котельная (старая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	77	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
8	Котельная (новая) ГБУЗ города Москвы "Детская городская клиническая больница святого Владимира Департамента здравоохранения города Москвы" Филиал № 1	78	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
8	Котельная Горки	79	ОАО «Славянка»

15.3. Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». Согласно п. 7 постановления правительства №808 устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером 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.

Постановлением Главы Дмитровского городского округа от 15.03.2021 №454-П Муниципальное унитарное предприятие «Дмитровское управление жилищно-коммунального хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ») наделено статусом единой теплоснабжающей организации на всей территории Дмитровского городского округа.

Настоящей схемой теплоснабжения, исходя из сложившегося положения в системе теплоснабжения городского округа в качестве единых теплоснабжающих организаций рекомендуется на территории Дмитровского городского округа определить;

ЕТО №01 - МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»);

ЕТО №02 - ООО «Дмитровский трикотаж»;

ЕТО №03 - АО «Легион»;

ЕТО №04 - ПАО «Мостожеlezобетонконструкция»;

ЕТО №05 - ООО «Парк «Яхрома»;

ЕТО №06 - ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»;

ЕТО №07 - АО «ТЭП»;

ЕТО №08 - ООО «КСК».

15.4. Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, 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.

До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения на территории Дмитровского ГО в адрес Администрации Дмитровского ГО не поступало.

15.5. Часть 5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций совпадают с зонами действия эксплуатируемых источников тепла. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций приведен в п/п 15.2 настоящей книги.

15.6. Часть 6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для изменений.

Постановлением Главы Дмитровского городского округа от 15.03.2021 №454-П Муниципальное унитарное предприятие «Дмитровское управление жилищно-коммунального хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ») наделено статусом единой теплоснабжающей организации на всей территории Дмитровского городского округа.

Настоящей схемой теплоснабжения, в качестве единых теплоснабжающих организаций рекомендуется на территории Дмитровского городского округа определить:

ЕТО №01 - МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»);

ЕТО №02 - ООО «Дмитровский трикотаж»;

ЕТО №03 - АО «Легион»;

ЕТО №04 - ПАО «Мостожелезобетонконструкция»;

ЕТО №05 - ООО «Парк «Яхрома»;

ЕТО №06 - ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»;

ЕТО №07 - АО «ТЭП»;

ЕТО №08 - ООО «СКС».

Основание изменений - сложившееся положение в системе теплоснабжения Дмитровского

16. Книга 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.

16.1. Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций).

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, представлен в таблице 16.1.

Данные предложения систематизированы в девять групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ТС х.пп, где:

х – номер группы проекта

пп – номер проекта внутри группы

1) Группа проектов 1 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

2) Группа проектов 2 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

3) Группа проектов 3 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 4 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 7 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 8 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 9 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

Таблица 16.1 Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), в ценах на год реализации

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
1	Группа проектов 1 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
2	Группа проектов 2 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
3	Группа проектов 3 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
4	Группа проектов 4 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
5	Группа проектов 5 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;										
5.1	Приобретение объектов теплоснабжения на территории г.п. Деденево, Дмитровский муниципальный район	Кол-во	шт.			2025	2025	0,00	91311,00	91311,00	Средства государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы"
5.2	Котельная п. Некрасовский, ул. Краснофлотская: Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	Мощность	Гкал/ч	5,8	5,1	2024	2027	6525,00	36975,00	43500,00	Средства третьих лиц
5.3	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электродвигатели с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	262,50	1487,50	1750,00	Средства третьих лиц
5.4	Котельная г. Дмитров, мкр. ДЗФС: Замена сетевых насосов в	Мощность	Гкал/ч			2024	2025	660,00	3740,00	4400,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.										
5.5	Модернизация (техническое переворужение) котельной п. Деденево Набережная капремонт замена котла	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2023	2024	0,00	28912,39	28912,40	Средства третьих лиц
5.6	Котельная г. Дмитров, ул. Комсомольская: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	Мощность	Гкал/ч			2023	2026	11550,00	65450,00	77000,00	Средства третьих лиц
5.7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги.Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	Мощность	Гкал/ч	60	65,25	2036	2038	106600,00	426400,00	533000,00	Средства третьих лиц
5.8	Котельные г. Дмитров «Садовая-1», «Садовая 2», «ул.Советская»: Вывод из эксплуатации котельных «Садовая 2» и «ул. Советская» и объединение их нагрузок с котельной «Садовая 1» с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	Мощность	Гкал/ч	48,6	94,58	2023	2027	102000,00	578000,00	680000,00	Средства третьих лиц
5.9	Строительство блочно- модульного ЦТП у д.15 с. Внуково мкр.РТС	Мощность	Гкал/ч	13,5	19,5	2025	2030	4500,00	25500,00	30000,00	Средства предприятия
5.10	Котельная ул.	Мощность	Гкал/ч	6,5	8,6	2023	2024	10537,35	59711,65	70249,00	Средства предприятия и

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	Профессиональная, 169: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на ТТ100-01 (5 МВт)-2 шт Установка приборов учета энергоресурсов в котельной										или третьих лиц
	Итого по группе 5							242634,85	1317487,54	1560122,40	
Группа проектов 6 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок											
6.1	Котельная г. Дмитров, ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	13,44	17,31	2023	2027	11 786,28	66 788,92	78 575,21	Средства третьих лиц
6.2	Котельная г. Дмитров, ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала, мощностью 5,2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2026	2029	12 773,40	72 382,63	85 156,03	Средства третьих лиц
6.3	Котельная с. Внуково (РТС) паровая: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт -3шт или аналоги), со всем современным	Мощность	Гкал/ч	0	4,5	2023	2029	14 652,03	83 028,15	97 680,18	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.4	Строительство новой модульной котельной г. Дмитров ул. Волгостроевская с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	2,7	3,45	2023	2029	1 458,44	8 264,50	9 722,94	Средства третьих лиц
6.5	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	8,7	15,14	2023	2029	15 002,30	85 012,80	100 015,10	Средства третьих лиц
6.6	Котельная Жуковка: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы	Мощность	Гкал/ч	0,769	1,199	2023	2029	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	без обслуживающего персонала.										
6.7	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,6	4,915	2023	2027	3 845,00	21 788,20	25 633,20	Средства третьих лиц
6.8	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitotmax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,2	9,3	2026	2029	15 182,60	86 034,60	101 217,20	Средства третьих лиц
6.9	Котельная г. Дмитров, пер. Метростроевский: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermomax" (90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы	Мощность	Гкал/ч	1,2	1,16	2027	2027		7 320,00	7 320,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	без обслуживающего персонала.										
6.10	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт. или аналоги), со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	24	10,03	2023	2029	15 350,80	86 988,10	102 338,90	Средства третьих лиц
6.11	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,5 МВт -2шт или аналоги, со всем современным)вспомогательным оборудование для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,93	0,86	2023	2025	2 461,80	13 950,40	16 412,20	Средства третьих лиц
6.12	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermomax" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным	Мощность	Гкал/ч	1,29	1,47	2023	2025	811,9	4 600,90	5 412,80	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.13	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,86	1,17	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц
6.14	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -2 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	0,63	0,81	2024	2027	1 176,00	6 664,00	7 840,00	Средства третьих лиц
6.15	Котельная Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermopa" (90кВт -4 шт. или аналоги). со всем современным вспомогательным	Мощность	Гкал/ч	0,69	1	2023	2027	1 263,00	7 156,90	8 419,90	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.16	Котельная рп Икша, «Стройдеталь»: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт -3шт или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	10,95	20,05	2027	2030	16 823,50	95 333,00	112 156,40	Средства третьих лиц
6.17	Котельная Ермолино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -3 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	14,22	20,15	2027	2030	14 652,00	83 028,20	97 680,20	Средства третьих лиц
6.18	Котельная Новое Гришино: Строительство новой модульной котельной в п. Новое Гришино с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным	Мощность	Гкал/ч	8,7	7,4	2026	2029	12 024,00	68 136,00	80 160,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.19	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (2,0 МВт -3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3	5,16	2023	2027	13 929,40	78 933,40	92 862,90	Средства третьих лиц
6.20	Строительство новой модульной котельной п. Некрасовский на ул. Заводской с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт - 3шт, или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	19,5	10,83	2023	2025	13 929,40	95 333,00	109 262,40	Средства третьих лиц
6.21	Котельная п. Некрасовский, ул. Свобода: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitorplex 100-PV» (0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги,) со всем современным вспомогательным	Мощность	Гкал/ч	4,3	1,315	2027	2030	12816,6	12816,6	25 633,20	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	оборудованием для работы без обслуживающего персонала.										
6.22	Котельная Новосиньково: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 MBт -3 шт.;5 MBт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	23,7	19,776	2027	2030	72310	72 310,00	144620	Средства третьих лиц
6.23	Котельная Автополигон: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 MBт -3шт.) со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	74,22	85,05	2023	2026	56080	56 080,00	112160	Средства третьих лиц
6.24	Котельная п. Рыбное: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 MBт -2шт., 2,8 MBт - 1 шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы	Мощность	Гкал/ч	14,22	8,42	2026	2027	14 760,00	83 640,00	98 400,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	без обслуживающего персонала.										
6.25	Котельная Буденновец: Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 MWт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	3,346	3,776	2023	2027	1 240,40	7 029,10	8 269,50	Средства предприятия
6.26	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 MWт -2шт. или аналоги), со всем современным вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала.	Мощность	Гкал/ч	1,4	0,86	2024	2027	2 574,00	14 586,00	17 160,00	Средства третьих лиц
6.27	Котельная г. Яхромы. ул. Ленина: Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-NW (7,9 MWт-4 шт. или аналоги). Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	Мощность	Гкал/ч	7,16	34,33	2028	2030		277 000,00	277 000,00	Средства третьих лиц
6.28	Котельная Подъячево:	Мощность	Гкал/ч	3,44	5,89	2024	2027	3 435,00	19 465,00	22 900,00	Средства третьих лиц

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
	Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт -3шт. или аналоги). Автоматизация котельной.										
6.29	Котельная п. Некрасовский, мкр. Трудовая: Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт – 3 шт. или аналоги) во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	Мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	2023	2026		94 800,00	94 800,00	Средства третьих лиц
6.30	Новая БМК № 80 с. Озерецкое мощностью 66 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	56,575	2023	2023	41 066,00	232 707,30	273 773,30	Тариф на подключение
6.31	Новая БМК № 81 д. Кончино мощностью 0,8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,686	2023	2023	1 250,10	7 083,80	8 333,80	Тариф на подключение
6.32	Новая БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,857	2023	2023	4 079,90	23 119,20	27 199,00	Тариф на подключение
6.33	Новая БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	1,714	2023	2024	1 813,30	10 275,20	12 088,50	Тариф на подключение
6.34	Новая БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2023	2024	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.35	Новая БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.36	Новая БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	2,572	2023	2023	2 719,90	15 412,80	18 132,70	Тариф на подключение
6.37	Новая БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	10,286	2023	2025	8 758,90	49 633,80	58 392,70	Тариф на подключение
6.38	Новая БМК № 88 д. Астречово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение

№ п/п	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя							
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						
6.39	Новая БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,343	2036	2038	625	3 541,90	4 166,90	Тариф на подключение
6.40	Новая БМК№ 90 д. Кузьево мощностью 10 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	8,572	2036	2038	7 299,10	41 361,50	48 660,60	Тариф на подключение
6.41	Новая БМК № 91 д. Непейно мощностью 8 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	6,858	2036	2038	5 839,30	33 089,20	38 928,50	Тариф на подключение
6.42	Реконструкция дизельной котельной д. Парамово с переводом на газ	Мощность	Гкал/ч	0	1,200	2023	2023	1 269,30	7 192,60	8 461,90	Тариф на подключение
6.43	Новая БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 Мвт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.44	Новая БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	955	4355	5310	Тариф на подключение
6.45	Новая БМК № 95 д. Спас- Каменка мощностью 4 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	3,429	2036	2038	3 626,50	20 550,40	24 176,90	Тариф на подключение
6.46	Новая БМК № 96 д. Степаново мощын остью 0,05 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,043	2036	2038	78,1	442,7	520,9	Тариф на подключение
6.47	Новая БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	0,086	2036	2038	156,3	885,5	1 041,70	Тариф на подключение
6.48	Новая БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональная (мкрн. 5), мощностью 10,5 МВт	Мощность	Гкал/ч	0	9,001	2023	2023	7 664,04	43 429,59	51 093,63	Тариф на подключение
	Итого по группе 6							431 970,99	2 181 221,19	2 613 191,99	
7	Группа проектов 7 - строительство новых и реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
8	Группа проектов 8 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
9	Группа проектов 9 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.										
	Проекты данной группы не предусмотрены										
	Всего							674 605,84	3 498 708,73	4 173 314,39	

16.2. Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций).

Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения в ценах на год реализации, представлен в таблице 2-1.

Данные предложения систематизированы в восемь групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ТС-х.пп, где:

х – номер группы проекта

пп – номер проекта внутри группы.

1–Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),

2– Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3– Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

4- Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения

5- Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6– Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

7- Строительство или реконструкция насосных станций

8- Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности

Наибольшее количество проектов относится к шестой группе «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», и их финансовые затраты составляют 73,3% от суммарных затрат.

Таблица 16.2 Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнози ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
1	Группа проектов 1 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
2	Группа проектов 2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;													
2.1	Строительство тепловых сетей от котельной ООО "Энергопартнер " до строящихся многоквартирных домов поз. №3, поз. №7, Пятый микрорайон, г. Дмитров.	Прокладка тепловых сетей для подключения перспективных потребителей	Протяженно сть	км	0	0,42	0	200	2023	2023	2 502,86	14 182,85	16 685,71	Плата за техническое присоединени е
2.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,46	0	125	2023	2023	30 588,24	173 333,33	203 921,57	Плата за техническое присоединени е
2.3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов в	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2023	2025	14 611,52	82 798,63	97 410,15	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприят ия	Год окончани я реализац ии мероприят ия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприят ий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия	до реализац ии мероприят ия	после реализац ии мероприят ия						
	связи с реконструкцией котельной.													
2.4	Модернизация (техническое первооружение) тепловых сетей котельной г. Дмитров, пер. Метростроевски й в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,04	0	100	2023	2023	2 941,18	16 666,66	19 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.5	Модернизация (техническое первооружение) тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной.	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2023	2025	941,18	5 333,33	6 274,51	Плата за техническое присоединени е
2.6	"Модернизация (техническое первооружение) тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	1,15	0	100	2026	2027	76 470,59	433 333,33	509 803,92	Плата за техническое присоединени е
2.7	"Модернизация (Техническое первооружение	Прокладка тепловых сетей в связи	Протяженно сть	км	0	0,51	0	100	2024	2025	34 235,29	194 000,00	228 235,29	Плата за техническое присоединени

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
) тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной".	со строительств ом новой котельной												е
2.8	"Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной".	Прокладка тепловых сетей в связи со строительств ом новой котельной	Протяженно сть	км	0	0,22	0	100	2024	2025	14 941,18	84 666,66	99 607,84	Плата за техническое присоединени е
2.9	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 80 с. Озерцкое мощностью 66 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,65	0	150	2023	2023	16 438,52	93 151,64	109 590,16	Плата за техническое присоединени е
2.10	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 81 д. Кончинино	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,02	0	100	2023	2023	169,71	961,68	1 131,39	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	мощностью 0,8 МВт													
2.11	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 82 д. Курово 1 мощностью 4,5 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,11	0	100	2023	2023	954,61	5 409,48	6 364,09	Плата за техническое присоединени е
2.12	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 83 д. Курово мощностью 2 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,05	0	100	2023	2024	424,27	2 404,22	2 828,49	Плата за техническое присоединени е
2.13	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №84 с. Батюшково мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2023	2024	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.14	Строительство новых тепловых	Подключени е	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 85 с. Белый раст мощностью 3 МВт	перспективн ых потребителей												присоединени е
2.15	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 86 с. Костино мощностью 3 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,08	0	100	2023	2023	636,41	3 606,32	4 242,73	Плата за техническое присоединени е
2.16	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 87 д. Рыбаки мощностью 12 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,30	0	100	2023	2025	2 545,64	14 425,28	16 970,92	Плата за техническое присоединени е
2.17	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	районе Новой БМК № 88 д. Астрцово мощностью 0,05 МВт													
2.18	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 89 д. Глазово мощностью 0,43 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,01	0	100	2036	2038	84,86	480,85	565,7	Плата за техническое присоединени е
2.19	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 90 д. Кузяево мощностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,25	0	100	2036	2038	2 121,36	12 021,07	14 142,43	Плата за техническое присоединени е
2.20	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 91 д. Непейно мощностью 8	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,20	0	100	2036	2038	1 994,08	11299,8	13293,88	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	МВт													
2.21	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 93 д. Никольское мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.22	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 94 д. Ольгово мощностью 0,05 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.23	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 95 д. Спас-Каменка мощностью 4 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,10	0	100	2036	2038	848,55	4 808,42	5 656,97	Плата за техническое присоединени е
2.24	Строительство новых тепловых сетей для	Подключени е перспективн	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК № 96 д. Степаново мощностью 0,05 МВт	ых потребителей												е
2.25	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №97 д. Чеприно, мощностью 0,1 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	0,03	0	100	2036	2038	212,14	1 202,10	1 414,24	Плата за техническое присоединени е
2.26	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в районе Новой БМК №98 г. Дмитров, ул. Профессиональн ая мщностью 10 МВт	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,63	0	150	2036	2038	16 251,72	92 093,10	108 344,82	Плата за техническое присоединени е
2.27	Строительство новых тепловых сетей для подключения двух многоквартирны	Подключени е перспективн ых потребителей	Протяженно сть	км	0	1,18	0	100	2024	2024	11 235,34	63 666,90	74 902,24	Плата за техническое присоединени е

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	х домов поз.3, поз.7, расположенных по адресу: Московская область, Дмитровский городской округ, город Дмитров, Пятый микрорайон													
	Итого по 02 группе					9,06					234 755,56	1 330 281,45	1 565 037,01	
3	Группа проектов 03 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
4	Группа проектов 04 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных													
4.1	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая к мкр.4 от ТК-П1 до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	250/250	300/300	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
4.2	Реконструкция, модернизация тепловой сети от котельной п. Останкино до ТК-1 2Ду200- 175м;	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть в однотрубно м исчислении	км	0,075	0,075	200/200	250/250	2025	2030	1 680,00	9 520,00	11 200,00	Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,175	0,175	150/125	150/125	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Ду150/125-175м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть в однотрубно м исчислении											предприятия
4.3	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК М38 до ТК М40 по ул. Гравийная г. Дмитров с увеличением диаметра	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния , увеличение циркуляцион ного расхода	Протяженно сть в двухтрубно м исчислении	км	0,315	0,315	76/45	89,57/89,5 7	2024	2026	1330	6063,88	7393,88	Средства предприятия
	Итого по 4 группе				0,64	0,64					3 565,00	18 728,88	22 293,88	
5	Группа проектов 05 - Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
6	Группа проектов 06 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки													
	Проекты данной группы не предусмотрены													
7	Группа проектов 07 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса													
7.1	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду200- 55м; Ду150/150 мм- 55 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	435	2 465,00	2 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Космонавтов -	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,055	0,055	150/150	150/150	2025	2030	180	1 020,00	1 200,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	теплоноситель на ГВС от котельной до ЦТП (в жд15) мкр.Космонавто в 2Ду150 мм- 55м	ния												
7,3	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М15 (у д.17 ул.Инженерная) 2Ду200 мм-119 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,119	0,119	200/200	200/200	2025	2030	555	3 145,00	3 700,00	Средства предприятия
7,4	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М1(у котельной) до ТК-М4 (у д.31 ул.Комсомольск ая) 2Ду200 мм- 129м; Ду150/125-129м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,129	0,129	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,129	0,129	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Комсомольская от ТК-М6 (у пруда) до ТК-	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,09	0,09	200/200	200/200	2025	2030	420	2 380,00	2 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	M32 (у д16к1 ул.2-ая Комсомольская) 2Ду200 мм (отопление)-90м													
7,6	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Внуковская до ТК-2 (у д.35 ул.Внуковская) 2Ду200-340м; Ду150/125 мм- 340м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	200/200	200/200	2025	2030	2 670,00	15 130,00	17 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,34	0,34	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А1а до ТК- А2 (у детской поликлиники) 2Ду500 мм-130м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,13	0,13	400/400	500/500	2025	2030	1 860,00	10 540,00	12 400,00	Средства предприятия
7,8	Реконструкция тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А4' (у скорой помощи ул.Минина) доТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) 2Ду500 мм-200м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2	0,2	400/400	500/500	2025	2030	2 850,00	16 150,00	19 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
7,9	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 1» от ТК-А6 (у д.22 мкр.Маркова) до д.20 мкр.Маркова 2Ду200 мм-250м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,25	0,25	200/200	200/200	2025	2030	1 155,00	6 545,00	7 700,00	Средства предприятия
7,1	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-Д4 (у д.8 мкр.Маркова) до д.2 мкр.Маркова 2Ду200-100м; 2у150-190м; 2Ду125-90м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1	0,1	200/200	200/200	2025	2030	1 380,00	7 820,00	9 200,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,19	0,19	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,09	0,09	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
7,11	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, «Садовая 2» доТК-А1 2Ду500 мм-220м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,22	0,22	500/500	500/500	2025	2030	3 150,00	17 850,00	21 000,00	Средства предприятия
7,12	Модернизация тепловой сети	Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,325	0,325	400/400	400/400	2025	2030	3 360,00	19 040,00	22 400,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С1 (на стадионе) до ТК-С13а(у д.2 ул.Пионерская) 2Ду 400 мм- 325м	ти работы системы теплоснабже ния												
7,13	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С14(у школы №2) до перехода дороги ул.Комсомольск ая 2Ду 400 мм- 120м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,12	0,12	400/400	400/400	2025	2030	1 245,00	7 055,00	8 300,00	Средства предприятия
7,14	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от перехода дороги ул.Комсомольск ая у школы №2 до ТК-С20` (в парке за ДК "Созвездие") 2Ду 400 мм- 550м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	400/400	400/400	2025	2030	5 700,00	32 300,00	38 000,00	Средства предприятия
7,15	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров,	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,125	0,125	400/400	400/400	2025	2030	1 290,00	7 310,00	8 600,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	«Садовая 2» от ТК-С20(в парке за ДК "Созвездие") до ТК-С20в (у д.6 ул.Подлипичи) 2Ду 400 мм- 125м	теплоснабже ния												
7,16	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-С22 (у д5а ул.Центральная) до ТК-С22а (у д.96 ул.Пушкинская) с переходом дороги ул.Пушкинская 2Ду 400 мм- 160м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	400/400	400/400	2025	2030	1 650,00	9 350,00	11 000,00	Средства предприятия
7,17	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А14 ул.Кропоткинск ая до ТК-А16 (у жд 34 ул.Загорская) 2Ду 300 мм- 320м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,32	0,32	300/300	300/300	2025	2030	2 700,00	15 300,00	18 000,00	Средства предприятия
7,18	Модернизация тепловой сети	Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,429	0,429	200/200	200/200	2025	2030	2 250,00	12 750,00	15 000,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	котельной г. Дмитров, «Садовая 2» от ТК-А13 ул.Кропоткинск ая до ТК-П15 ул.Семенюка (у здания Сбербанка) 2Ду 200 мм- 429м	ти работы системы теплоснабже ния												
7,19	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Советская от ТК-К20 (у д.9 ул.Школьная) до д7 ул.2-ая Центральная 2Ду200 мм-350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	1 620,00	9 180,00	10 800,00	Средства предприятия
7,2	Модернизация тепловой сети от котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая до ТК-П1 ул.Профессиона льная 2Ду500 мм-300м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3	0,3	500/ 500	500/500	2025	2030	4 275,00	24 225,00	28 500,00	Средства предприятия
7,21	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул.	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,245	0,245	400/ 400/400	400/400	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	Профессиональн ая от ТК- П1``(новая камера у Макдоналдс) до ТК-П2`(у Гостиницы "Кристалл") ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-245м	теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					400							
7,22	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 до т.А ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-112 м; от т.А до ТК-П1` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-89 м; от П1`до ТК- П1`` ул.Профессиона льная 2Ду400 мм-99 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,112	0,112	400/ 0,89 0,99	400/400 400	2023	2025	5 969,90	33 829,41	39 799,30	Средства предприятия (Амортизацио нные отчисления)
7,23	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П2` до	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,24	0,24	350/ 350/350	2025	2030	1 980,00	11 220,00	13 200,00	Средства предприятия	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	ТК-ПЗ ул.Профессиона льная 2Ду350 мм-240м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					350							
7,24	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-ПЗ` ул. Профессиональн ая до ТК-По ул.Оборонная 2Ду350 мм-423м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,423	0,423	350/	350/350	2025	2030	3 510,00	19 890,00	23 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					350							
7,25	Модернизация тепловой сети котельной г. Дмитров, ул. Профессиональн ая от ТК-П1 ул.Профессиона льная до ЦТП мкр.ДЗФС 2Ду300-741м, 2ДУ250мм-14м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,741	0,741	300/	300/300	2025	2030	5 610,00	31 790,00	37 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					300							
				Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,014	0,014	250/250	250/250	2025	2030		
7,26	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,75	0,75	250/	300/300	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнози ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	тепловой сети к мкр.4 от ТК-П11` до ТК-П2 (теплосеть на мкр.Махалина) с 2Ду250мм на 2Ду300 мм L=75м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть				250							предприятия
7,27	Реконструкция тепловой сети от котельной до проектируемого ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	1,2	1,2	300/ 300	300/300	2025	2030	4 500,00	25 500,00	30 000,00	Средства предприятия
7,28	Реконструкция участков тепловой сети От выхода тепловой сети из ЦТП до ТК-86 2Ду250 мм- 10,0м (отопление); Ду200/150 мм - 10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01	0,01	250/ 250 200/ 150	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприяти
7,29	Реконструкция участков тепловой сети	в связи с устройством ЦТП у д.15,	Протяженно сть	км км	0,1 0,1	0,1	150/ 150 125/	150/150 125/100	2025	2030	460	2840	3 300,00	Средства предприяти

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	Участок тепловой сети от ТК-8а до ТК- В13 2Ду150мм- 100,0м (отопление); Ду125/100 мм - 100,0м (ГВС)	мкр.РТС, с. Внуково:					100							
7,3	Реконструкция участков тепловой сети Переключение жилых домов №13,14 к сетям от ЦТП 2Ду100мм-10,0м (отопление); Ду 80/70 мм -10,0м (ГВС)	в связи с устройством ЦТП у д.15, мкр.РТС, с. Внуково:	Протяженно сть	км км	0,01 0,01	0,01	100/ 100 80/ 70	250/250 200/150	2025	2030	25500	405	25905	Средства предприятия
7,31	Модернизация тепловой сети от котельной г. Яхрома, ул. Ленина до ТК- Т4 (у д.39 ул.Ленина) 2Ду300 мм-475м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,475	0,475	300/		2025	2030	3 540,00	20 060,00	23 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния					300	300/300						
7,32	Модернизация тепловой сети от ТК Б1(у д.3 ул.Ленина) доТК-Б1'(у	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/200	200/200	2025	2030	255	1 445,00	1 700,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
	терапии) 2Ду200 мм-55м	ния												
7,33	Модернизация тепловой сети котельной г. Яхрома, ул. Ленина от Л1 доТК-Л4' (у д.15ул.Левобере жье) 2Ду300- 152м, 2Ду250- 357м, 2Ду200 мм-56м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	300/300	300/300	2025	2030	3 660,00	20 740,00	24 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,357	0,357	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	200/200	200/200	2025	2030				Средства предприятия
7,34	Модернизация тепловой сети от котельной п. Икша «Стройдеталь» до т.А ул.Рабочая 2Ду300 мм-150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	300/300	300/300	2025	2030	1 110,00	6 290,00	7 400,00	Средства предприятия
7,35	Модернизация тепловой сети котельной п. Икша «Стройдеталь» от ТК-9 (у д.19 ул.Рабочая) до ТК-19 (у д.10 ул.Комсомольск	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,595	0,595	300/300	300/300	2025	2030	4 425,00	25 075,00	29 500,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	ая) 2Ду300 мм-595м													
7,36	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская от Бойлерной до ТК-6 2Ду 250- 55м; Ду200/150- 55м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	250/250	250/250	2025	2030	570	3 230,00	3 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,055	0,055	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7,37	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Заводская по территории Детского сада №52 "Чебурашка" от ТК15а до ТК15б 2Ду150-68м; Ду100/80 мм- 68м с вводами в здания сада 2Ду 80-24м; Ду50/32 мм-24; 2Ду50-88м; 2Ду40/30-88м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	150/150	150/150	2025	2030	795	4 505,00	5 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,068	0,068	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	50/32	50/32	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия						
7,38	Модернизация сетей ГВС котельной п. Некрасовский, мкр. Трудовая: 2Ду150-38м; 2Ду125-174м; 2Ду100-333м; 2Ду80-160м; 2Ду70-222м; 2Ду50- 1023м;2Ду30-16 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,088	0,088	50/50	50/50	2025	2030	4 095,00	23 205,00	27 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,088	0,088	40/30	40/30	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,038	0,038	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,174	0,174	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,333	0,333	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,16	0,16	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,222	0,222	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	1,023	1,023	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,016	0,016	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,39	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 4(у д.18) до жд20а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду150-43м; Ду125/100-43; 2Ду 100-56м; Ду100/80-56м ; 2Ду 80-52м; 70/50-52м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	150/150	150/150	2025	2030	990	5 610,00	6 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,043	0,043	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,056	0,056	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,056	0,056	100/80	100/80	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,052	0,052	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,052	0,052	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,4	Модернизация тепловой сети от котельной ООО «Катуар- Инвест» (т.А) до ТК-4 (у д.18) ул.Ушакова 2Ду 200- 59м;125/100- 59м;2Ду150- 80,5м;125/100- 80,5м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	200/200	200/200	2025	2030	1 020,00	5 780,00	6 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,059	0,059	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос	Протяженно сть	км	0,0805	0,0805	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		ти работы системы теплоснабже ния												
7,41	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК-5 до жд25а,26,26а п. Некрасовский ул.Ушакова 2Ду125- 81м;Ду100/80- 81м; 2Ду 125- 76м;Ду100/80- 76м ; 2Ду100- 68м; 100/80-68м; 2Ду 70-14м; 70/50-14м; 2Ду80-33м; 70/50-33м; 2Ду100-6м; 80/50-6м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,157	0,157	125/125	125/125	2025	2030	1 740,00	9 860,00	11 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,074	0,074	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,014	0,014	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,047	0,047	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,033	0,033	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		системы теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,42	Модернизация тепловой сети котельной ООО «Катуар- Инвест» от ТК- 1а до жд22 ул.Ушакова п. Некрасовский, 2Ду108-60 м;Ду100/80-60м; и от жд22 до жд 206 ул.Ушакова п. Некрасовский 2Ду70-71,5м; Ду70/50-71,5м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/100	100/100	2025	2030	645	3 655,00	4 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0715	0,0715	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,43	Модернизация тепловой сети от котельной	Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,013	0,013	200/200	200/200	2025	2030	90	510	600	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	п. Некрасовский, ул. Свобода до ТК-1 2Ду200- 13м; Ду80/50- 13м	теплоснабже ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,013	0,013	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,44	Модернизация тепловой сети котельной п. Некрасовский, ул. Свобода от ТК1 до ТК-7 2Ду150-60м; Ду80/50-60м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	150/150	150/150	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,06	0,06	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия
7,45	Модернизация тепловой сети от котельной п. Деденево, ул. Московская до ТК-6 2Ду200- 235м; Ду150/125-235м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	200/200	200/200	2025	2030	1 845,00	10 455,00	12 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,235	0,235	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,46	Модернизация тепловой сети котельной п. Деденево, ул. Московская от	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже	Протяженно сть	км	0,225	0,225	150/150	150/150	2025	2030	1 215,00	6 885,00	8 100,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	ТК6 до жилого дома №28 ул.Комсомольск ая 2Ду150- 225м; Ду100/80- 225м	ния Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,225	0,225	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,47	Модернизация сетей от ЦТП-1 ул. Заводская, п. Деденево: 2Ду150-100,5м; 2Ду100-152м; 2Ду80-375,5м; 2Ду70-24м; 2Ду50- 270,5м;2Ду30-80 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,1005	0,1005	150/150	150/150	2025	2030	2 115,00	11 985,00	14 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,3755	0,3755	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,024	0,024	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,2705	0,2705	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия						
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,08	0,08	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,48	Модернизация сетей от ЦТП-2 ул. Школьная, п. Деденево: 2Ду150-6м; 2Ду125-39,7м; 2Ду100-312м; 2Ду80-389м; 2Ду50-584м; 2Ду30-60 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,006	0,006	150/150	150/150	2025	2030	2 820,00	15 980,00	18 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,0397	0,0397	125/125	125/125	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,312	0,312	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,389	0,389	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,584	0,584	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене	Протяженно	км	0,06	0,06	30/30	30/30	2025	2030				Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть										предприятия	
7,49	Модернизация тепловой сети от котельной с. Костино до ТК- 1(у д.2) 2Ду200- 350м; Ду100/80- 350м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	200/200	200/200	2025	2030	2 370,00	13 430,00	15 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,35	0,35	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,5	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от т.2(ТК- 2) до ТК-10 (у аптеки, д.38, ул.Мира) 2Ду300-522м ;2 Ду250 мм-75м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,522	0,522	300/300	300/300	2025	2030	4 350,00	24 650,00	29 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,075	0,075	250/250	250/250	2025	2030				Средства предприятия
7,51	Модернизация тепловой сети котельной с. Рогачево, ул. Мира от ТК-32 до ТК-34 (у д.18 ул.Мира) 2Ду250мм-140м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,14	0,14	250/250	250/250	2025	2030	885	5 015,00	5 900,00	Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия						
7,52	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-5 до ТК-8 2Ду150-30м; Ф100/80мм-30м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	150/150	150/150	2025	2030	165	935	1 100,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,53	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-9 до ТК-15 2Ду80-158м; Ф100/80мм- 158м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	80/80	80/80	2025	2030	660	3 740,00	4 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,158	0,158	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,54	Модернизация тепловой сети котельной с. Семеновское от ТК-8 до ТК-13 2Ду80-152м; Ф70/50мм-152м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	80/80	80/80	2025	2030	600	3 400,00	4 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,152	0,152	70/50	70/50	2025	2030				Средства предприятия
7,55	Модернизация	Повышене	Протяженно	км	0,25	0,25	250/250	250/250	2025	2030	1 590,00	9 010,00	10 600,00	Средства

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-5 (у общежития №8) до ТК-7(у колледжа) 2Ду250мм -250м	эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	сть											предприятия
7,56	Модернизация тепловой сети котельной с. Новосиньково от ТК-8 (у дороги) до ТК-9 (у д.4) 2Ду200мм -104м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,104	0,104	200/200	200/200	2025	2030	480	2 720,00	3 200,00	Средства предприятия
7,57	Модернизация тепловой сети от котельной п. Автопоигон до ТК-1 2Ду250-198м; Ду200/150-198м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,198	0,198	250/250	250/250	2025	2030	2 040,00	11 560,00	13 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,198	0,198	200/150	200/150	2025	2030				Средства предприятия
7,58	Модернизация тепловой сети котельной п. Автопоигон от ТК-1 (у котельной) до ТК-5 (у д.1) 2Ду200-296м; 125/100-296м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,296	0,296	200/200	200/200	2025	2030	2 190,00	12 410,00	14 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы	Протяженно сть	км	0,296	0,296	125/100	125/100	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
	мм	системы теплоснабже ния												
7,59	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК-2 (у котельной) до ТК-12 (у д.9) 2Ду300-48м; 150/125-48м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	300/300	300/300	2025	2030	510	2 890,00	3 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,048	0,048	150/125	150/125	2025	2030				Средства предприятия
7,6	Модернизация тепловой сети котельной п. Рыбное от ТК- 12 (у д.9) до ТК- 30 (у д.11) 2Ду200-208м; 100/80-208м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	200/200	200/200	2025	2030	1 410,00	7 990,00	9 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,208	0,208	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия
7,61	Модернизация тепловой сети от котельной д. Целеево до т.3 (у д.15) 2Ду150- 550м; Ду100/80- 550м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,55	0,55	150/150	150/150	2025	2030	2 970,00	16 830,00	19 800,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,55	0,55	100/80	100/80	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри тия	Год окончани я реализац ии меропри тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия	до реализац ии меропри тия	после реализац ии меропри тия						
		теплоснабже ния												
7,62	Модернизация тепловой сети от котельной д. Мельчевка до жилых домов 2Ду200-446м; 2Ду150-304м; 2Ду100-110 м; 2Ду80-115 м; 2Ду70-30 м; 2Ду50-829 м; 2Ду 40-325 м; 2Ду30-564,6 м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,446	0,446	200/200	200/200	2025	2030	7 635,00	43 265,00	50 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,304	0,304	150/150	150/150	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,11	0,11	100/100	100/100	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,115	0,115	80/80	80/80	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,03	0,03	70/70	70/70	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,829	0,829	50/50	50/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		ния												
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,325	0,325	40/40	40/40	2025	2030				Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,5646	0,5646	30/30	30/30	2025	2030				Средства предприятия
7,63	Модернизация тепловой сети от котельной с. Рогачево пл. Осипова до здания "Почта" 2Ф50; L=150м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,15	0,15	50/50	50/50	2025	2030	315	1 785,00	2 100,00	Средства предприятия
7,64	Модернизация тепловых сетей от котельной с. Рогачево пл. Осипова т.А через дорогу 2Ду125; L=130м	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,13	0,13	125/125	125/125	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
7,65	Модернизация тепловой сети котельной Ольявидово от ТК8-ТК9-ТК10 до дома №4 (2Ду133 - 212 п.м.; 70/40 - 212 п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,212	0,212	125/125	125/125	2025	2030	1 260,00	7 140,00	8 400,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы	Протяженно сть	км	0,212	0,212	70/40	70/40	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю мероприя тий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия	до реализац ии мероприя тия	после реализац ии мероприя тия						
		теплоснабже ния												
7,66	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК5; до ТК; ТК8 (100/100- 105п.м.; 50/30- 105п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	100/100	100/100	2025	2030	495	2 805,00	3 300,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,105	0,105	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,67	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК8 до дома №7 (50/50-67п.м.; 50/30-67п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/50	50/50	2025	2030	285	1 615,00	1 900,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,067	0,067	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,68	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК15 до ТК16 (125/125- 118п.м.; 80/50- 118 п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,118	0,118	125/125	125/125	2025	2030	690	3 910,00	4 600,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,118	0,118	80/50	80/50	2025	2030				Средства предприятия

№ п/п	Наименование мероприятия	Обосновани е необходимос ти (цель реализации)	Основные технические характеристики						Год начала реализац ии меропри ятия	Год окончани я реализац ии меропри ятия	Итого проектиров ание в ценах года проектиров ания мероприяти я, тыс. руб. с НДС	Итого строительс тво в ценах года реализаци и мероприят ия, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализаци ю меропри ятий в прогнозн ых ценах, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирова ния
			Наименова ние показателя (мощность, протяженно сть, диаметр и т.п.)	Ед. из м.	Значение показателя		Диаметр сети							
					до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия	до реализац ии меропри ятия	после реализац ии меропри ятия						
		ния												
7,69	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №36 (80/80- 12п.м.; 50/30- 12п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	80/80	80/80	2025	2030	51	289	340	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,012	0,012	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
7,7	Модернизация тепловой сети котельной Куликво от ТК16 до дома №35 (100/80- 31п.м.; 50/30- 31п.м.)	Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	100/100	100/100	2025	2030	150	850	1 000,00	Средства предприятия
		Повышене эффективнос ти работы системы теплоснабже ния	Протяженно сть	км	0,031	0,031	50/30	50/30	2025	2030				Средства предприятия
	Итого по 7 группе					29,32		1 330,00	6 062,88	7 393,88	178 260,90	722 188,41	900 449,30	
	Всего					37,55					416 581,46	2 071 198,74	2 487 780,19	

16.3. Часть 3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций).

Данные представлены в таблице 16.3

Таблица 16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
1	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 97	21	2024	2026	2,76	15,62	18,37	Собственные средства предприятия
2	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 96	21	2024	2026	9,16	51,93	61,1	Собственные средства предприятия
3	с. Ргачево, ул. Мира, д. 18	21	2024	2026	47,54	269,38	316,92	Собственные средства предприятия
4	Школа Рогачевская	21	2024	2026	63,94	362,33	426,28	Собственные средства предприятия
5	с. Ргачево, ул. Мира, д. 10	21	2024	2026	40,78	231,06	271,84	Собственные средства предприятия
6	с. Ргачево, ул. Мира, д. 12	21	2024	2026	73,14	414,48	487,63	Собственные средства предприятия
7	Детский сад №74 "Лучик"	21	2024	2026	39,22	222,26	261,49	Собственные средства предприятия
8	СК Рогачево	21	2024	2026	3,2	18,12	21,32	Собственные средства предприятия
9	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6а	21	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
10	Аптека	21	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
11	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7а	21	2024	2026	8,41	47,68	56,1	Собственные средства предприятия
12	с. Ргачево, ул. Мира, д. 3	21	2024	2026	15,37	87,11	102,49	Собственные средства предприятия
13	ж/д ул. Мира, 1	21	2024	2026	4,5	25,48	29,98	Собственные средства предприятия
14	с. Ргачево, ул. Мира, д. 5	21	2024	2026	15,75	89,24	104,98	Собственные средства предприятия
15	с. Ргачево, ул. Мира, д. 45	21	2024	2026	18,81	106,6	125,41	Собственные средства предприятия
16	с. Ргачево, ул. Мира, д. 46	21	2024	2026	19,56	110,85	130,41	Собственные средства предприятия
17	с. Ргачево, ул. Мира, д. 8	21	2024	2026	12,07	68,37	80,44	Собственные средства предприятия
18	с. Ргачево, ул. Мира, д. 9	21	2024	2026	7,59	43,02	50,61	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
19	с. Ргачево, ул. Мира, д. 11	21	2024	2026	34,72	196,73	231,45	Собственные средства предприятия
20	с. Ргачево, ул. Мира, д. 13	21	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
21	с. Ргачево, ул. Мира, д. 56	21	2024	2026	50,18	284,33	334,5	Собственные средства предприятия
22	с. Ргачево, ул. Мира, д. 15	21	2024	2026	43,31	245,44	288,76	Собственные средства предприятия
23	с. Ргачево, ул. Мира, д. 57	21	2024	2026	47,81	270,9	318,7	Собственные средства предприятия
24	с. Ргачево, ул. Мира, д. 6	21	2024	2026	11,12	63,02	74,15	Собственные средства предприятия
25	с. Ргачево, ул. Мира, д. 4	21	2024	2026	15,72	89,07	104,79	Собственные средства предприятия
26	с. Ргачево, ул. Мира, д. 2	21	2024	2026	10,59	60,01	70,6	Собственные средства предприятия
27	с. Ргачево, ул. Мира, д. 14	21	2024	2026	58,6	332,06	390,66	Собственные средства предприятия
28	с. Ргачево, ул. Мира, д. 24	21	2024	2026	8,23	46,64	54,87	Собственные средства предприятия
29	с. Ргачево, ул. Мира, д. 7	21	2024	2026	4,41	24,99	29,4	Собственные средства предприятия
30	с. Ргачево, ул. Мира, д. 23	21	2024	2026	6,23	35,32	41,55	Собственные средства предприятия
31	с. Ргачево, ул. Мира, д. 25	21	2024	2026	4,77	27,02	31,79	Собственные средства предприятия
32	с. Ргачево, ул. Мира, д. 26	21	2024	2026	6,14	34,81	40,96	Собственные средства предприятия
33	с. Ргачево, ул. Мира, д. 17	21	2024	2026	45,3	256,72	302,03	Собственные средства предприятия
34	с. Ргачево, ул. Мира, д. 27	21	2024	2026	78,23	443,28	521,5	Собственные средства предприятия
35	с. Ргачево, ул. Мира, д. 16	21	2024	2026	55,22	312,92	368,14	Собственные средства предприятия
36	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 31	21	2024	2026	27,18	154,01	181,18	Собственные средства предприятия
37	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 73	21	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
38	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 72	21	2024	2026	5,39	30,56	35,96	Собственные средства предприятия
39	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 71	21	2024	2026	3,24	18,37	21,62	Собственные средства предприятия
40	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 70	21	2024	2026	3,93	22,28	26,21	Собственные средства предприятия
41	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 81	21	2024	2026	3,73	21,14	24,87	Собственные средства предприятия
42	с. Ргачево, ул. Ракетчиков, д. 35	21	2024	2026	36,56	207,18	243,74	Собственные средства предприятия
43	Дмитров, Советская площадь, 2	6	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
44	Дмитров, Загорская улица, 11	6	2024	2026	0,27	1,5	1,77	Собственные средства предприятия
45	ДЦМБ	6	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
46	Управления по делам	6	2024	2026	1,66	9,43	11,1	Собственные средства предприятия
47	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	96,45	546,55	643	Собственные средства предприятия
48	Дмитров, Почтовая улица, 16	6	2024	2026	102,11	578,62	680,73	Собственные средства предприятия
49	Дмитров, Советская улица, 19	6	2024	2026	66,41	376,33	442,74	Собственные средства предприятия
50	Дмитров, Московская улица, 3	6	2024	2026	17,31	98,11	115,43	Собственные средства предприятия
51	Дмитров, Почтовая улица, 5	6	2024	2026	0,72	4,07	4,79	Собственные средства предприятия
52	ООО "Центр"	5	2024	2026	461,92	2617,54	3079,46	Собственные средства предприятия
53	Детский сад №65 "Колосок"	42	2024	2026	31,98	181,23	213,21	Собственные средства предприятия
54	Лабораторный корпус	42	2024	2026	170,2	964,47	1134,67	Собственные средства предприятия
55	Рем-мастерская аршинов	42	2024	2026	0,23	1,33	1,56	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
56	УПМ	42	2024	2026	1,37	7,76	9,13	Собственные средства предприятия
57	АПК	42	2024	2026	0,11	0,63	0,74	Собственные средства предприятия
58	корпус В	42	2024	2026	1,17	6,64	7,81	Собственные средства предприятия
59	корпус А	42	2024	2026	16,78	95,1	111,89	Собственные средства предприятия
60	баня	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
61	дом 116	42	2024	2026	16,62	94,19	110,82	Собственные средства предприятия
62	Синьковское благоустройство	42	2024	2026	42,8	242,53	285,33	Собственные средства предприятия
63	ж/д №119	42	2024	2026	10,79	61,14	71,93	Собственные средства предприятия
64	мкр. Дуброво, д. 9	43	2024	2026	51,2	290,13	341,33	Собственные средства предприятия
65	Спортивно-оздоровительное назначение	42	2024	2026	916,69	5194,56	6111,25	Собственные средства предприятия
66	ФОК Синьково	42	2024	2026	4,28	24,24	28,52	Собственные средства предприятия
67	Спортивно-рекреационное назначение	42	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
68	Детский сад №66 "Березка"	42	2024	2026	24,14	136,78	160,92	Собственные средства предприятия
69	Среднеэтажная жилая застройка	42	2024	2026	120,5	682,84	803,34	Собственные средства предприятия
70	Общественно-деловое назначение	42	2024	2026	129,43	733,42	862,85	Собственные средства предприятия
71	мкр. Дуброво, д. 3	43	2024	2026	51,81	293,61	345,42	Собственные средства предприятия
72	мкр. Дуброво, д. 5	43	2024	2026	50,49	286,13	336,63	Собственные средства предприятия
73	мкр. Дуброво, д. 2	43	2024	2026	104,73	593,47	698,21	Собственные средства предприятия
74	мкр. Дуброво, д. 6	43	2024	2026	46,98	266,23	313,21	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
75	НАМИ промзона ТУУ-3	43	2024	2026	1,14	6,44	7,57	Собственные средства предприятия
76	НАМИ промзона ТУУ-2	43	2024	2026	0,31	1,75	2,05	Собственные средства предприятия
77	п. Автополигон, д. 1	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
78	п. Автополигон, д. 5	43	2024	2026	61,03	345,83	406,86	Собственные средства предприятия
79	Общежитие	43	2024	2026	72,58	411,28	483,86	Собственные средства предприятия
80	Столовая	43	2024	2026	17,04	96,58	113,63	Собственные средства предприятия
81	НАМИ ВОК	43	2024	2026	11,1	62,88	73,98	Собственные средства предприятия
82	Спортивно-рекреационное назначение	43	2024	2026	64,71	366,71	431,42	Собственные средства предприятия
83	НАМИ здание спортивных секций	43	2024	2026	1,77	10,03	11,8	Собственные средства предприятия
84	НАМИ промзона ТУУ-1	43	2024	2026	16,67	94,46	111,13	Собственные средства предприятия
85	Производственно-складское назначение	43	2024	2026	113,81	644,9	758,71	Собственные средства предприятия
86	п. Автополигон, д. 4	43	2024	2026	37,94	214,99	252,93	Собственные средства предприятия
87	п. Автополигон, д. 3	43	2024	2026	40,32	228,49	268,81	Собственные средства предприятия
88	п. Автополигон, д. 2	43	2024	2026	39,71	225,03	264,74	Собственные средства предприятия
89	п. Автополигон, д. 6	43	2024	2026	52,04	294,91	346,95	Собственные средства предприятия
90	п. Автополигон, д. 7	43	2024	2026	62,95	356,74	419,7	Собственные средства предприятия
91	Детский сад Елочка	43	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
92	п. Автополигон, д. 8	43	2024	2026	60,21	341,2	401,42	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
93	Дмитров, Московская улица, 8	6	2024	2026	883,44	5006,18	5889,63	Собственные средства предприятия
94	Детский сад №25 Звездный	5	2024	2026	131,86	747,2	879,06	Собственные средства предприятия
95	Дмитров, улица Космонавтов, 56	5	2024	2026	896,82	5081,97	5978,78	Собственные средства предприятия
96	Дмитров, улица Космонавтов, 37	5	2024	2026	107,24	607,69	714,93	Собственные средства предприятия
97	Дмитров, улица Космонавтов, 38	5	2024	2026	187,18	1060,71	1247,9	Собственные средства предприятия
98	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 41	4	2024	2026	175,33	993,54	1168,87	Собственные средства предприятия
99	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 31	4	2024	2026	71,6	405,76	477,36	Собственные средства предприятия
100	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 35	4	2024	2026	104,83	594,03	698,86	Собственные средства предприятия
101	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 33	4	2024	2026	45,52	257,92	303,44	Собственные средства предприятия
102	Дмитров, Комсомольская улица, 1/12	5	2024	2026	10,36	58,69	69,04	Собственные средства предприятия
103	Борисо-Глебовский монастырь	5	2024	2026	5,11	28,98	34,1	Собственные средства предприятия
104	Дмитровский техникум	5	2024	2026	0,22	1,26	1,49	Собственные средства предприятия
105	Дмитров, Инженерная улица, 2	5	2024	2026	19,46	110,27	129,72	Собственные средства предприятия
106	Педиатрическое отделение	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства предприятия
107	Акушерский корпус	4	2024	2026	75,42	427,37	502,79	Собственные средства предприятия
108	КОМЕРЦГРУПП	4	2024	2026	25,36	143,7	169,06	Собственные средства предприятия
109	Административный корпус	4	2024	2026	0,53	3,02	3,56	Собственные средства предприятия
110	ПАО	4	2024	2026	4,91	27,84	32,76	Собственные средства предприятия
111	Хирургический корпус,	4	2024	2026	609,31	3452,77	4062,09	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	поликлиника							предприятия
112	Клинико-диагностический центр	4	2024	2026	71	402,34	473,34	Собственные средства предприятия
113	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 5	4	2024	2026	41,33	234,2	275,53	Собственные средства предприятия
114	Школа 9	4	2024	2026	89,86	509,18	599,04	Собственные средства предприятия
115	Детский сад №19 Пчелка	4	2024	2026	38,24	216,69	254,93	Собственные средства предприятия
116	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 11	4	2024	2026	73,64	417,28	490,91	Собственные средства предприятия
117	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 4	4	2024	2026	187,05	1059,93	1246,97	Собственные средства предприятия
118	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 2	4	2024	2026	155,12	879,03	1034,15	Собственные средства предприятия
119	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 29	4	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия
120	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 13	4	2024	2026	73,78	418,11	491,9	Собственные средства предприятия
121	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 27	4	2024	2026	54,83	310,68	365,5	Собственные средства предприятия
122	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 25	4	2024	2026	51,09	289,51	340,6	Собственные средства предприятия
123	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 23	4	2024	2026	83,11	470,97	554,08	Собственные средства предприятия
124	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 9	4	2024	2026	68,85	390,17	459,02	Собственные средства предприятия
125	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 7	4	2024	2026	114,42	648,37	762,78	Собственные средства предприятия
126	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 20	4	2024	2026	70,33	398,51	468,84	Собственные средства предприятия
127	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 24	4	2024	2026	36,09	204,5	240,59	Собственные средства предприятия
128	Детский сад №1 Ромашка	4	2024	2026	31,83	180,38	212,22	Собственные средства предприятия
129	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12А	4	2024	2026	68,98	390,86	459,84	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
130	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16А	4	2024	2026	85,62	485,16	570,77	Собственные средства предприятия
131	Дмитров, Пушкинская улица, 5	4	2024	2026	485,57	2751,58	3237,16	Собственные средства предприятия
132	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22А	4	2024	2026	6,93	39,25	46,18	Собственные средства предприятия
133	МОССМА	4	2024	2026	9	51,02	60,03	Собственные средства предприятия
134	Детская поликлиника	4	2024	2026	12,47	70,65	83,12	Собственные средства предприятия
135	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	4,85	27,48	32,33	Собственные средства предприятия
136	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 22	4	2024	2026	177,24	1004,35	1181,59	Собственные средства предприятия
137	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 10	4	2024	2026	45,73	259,16	304,9	Собственные средства предприятия
138	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 12	4	2024	2026	42,19	239,09	281,29	Собственные средства предприятия
139	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 18	4	2024	2026	46,09	261,17	307,26	Собственные средства предприятия
140	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 16	4	2024	2026	46,81	265,24	312,05	Собственные средства предприятия
141	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 8	4	2024	2026	47,48	269,05	316,53	Собственные средства предприятия
142	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 21	4	2024	2026	115,11	652,31	767,43	Собственные средства предприятия
143	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 17	4	2024	2026	30,82	174,65	205,48	Собственные средства предприятия
144	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 19	4	2024	2026	46,89	265,7	312,59	Собственные средства предприятия
145	Дмитров, мкр. им. А.М. Маркова, 3	4	2024	2026	43,3	245,34	288,64	Собственные средства предприятия
146	Дмитров, Шлюзовая улица, д. 7	5	2024	2026	246,48	1396,71	1643,18	Собственные средства предприятия
147	Дмитров, Большевицкий переулок, 1А	5	2024	2026	39,94	226,32	266,26	Собственные средства предприятия
148	Детское инфекционное	4	2024	2026	11,99	67,93	79,92	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
	отделение							предприятия
149	Пищеблок	4	2024	2026	79,41	450	529,41	Собственные средства предприятия
150	Терапевтическое отделение	4	2024	2026	52,34	296,62	348,96	Собственные средства предприятия
151	Дмитровская русская баня	5	2024	2026	18,8	106,51	125,31	Собственные средства предприятия
152	Кожно-венерологическое отделение	4	2024	2026	2,49	14,12	16,62	Собственные средства предприятия
153	Дмитров, Большевикская улица, 25	5	2024	2026	26,26	148,81	175,07	Собственные средства предприятия
154	Дмитров, улица Космонавтов, 32	5	2024	2026	42,62	241,52	284,14	Собственные средства предприятия
155	Дмитров, улица Космонавтов, 53	5	2024	2026	74,07	419,72	493,79	Собственные средства предприятия
156	Дмитров, улица Космонавтов, 54	5	2024	2026	423,87	2401,95	2825,82	Собственные средства предприятия
157	Дмитров, Большевикский переулок, 3А	5	2024	2026	40,01	226,7	266,71	Собственные средства предприятия
158	Дмитров, Большевикская улица, 20	5	2024	2026	617,8	3500,89	4118,69	Собственные средства предприятия
159	Дмитров, Пионерская улица, 2	5	2024	2026	711,96	4034,46	4746,43	Собственные средства предприятия
160	Школа 2	5	2024	2026	10,27	58,18	68,45	Собственные средства предприятия
161	Дмитров, Пионерская улица, 6А	5	2024	2026	54,04	306,25	360,3	Собственные средства предприятия
162	Дмитров, Большевикский переулок, 4А	5	2024	2026	61,13	346,38	407,5	Собственные средства предприятия
163	Дом доброты	5	2024	2026	13,98	79,25	93,23	Собственные средства предприятия
164	Дмитров, Пионерская улица, 6	5	2024	2026	9,6	54,39	63,98	Собственные средства предприятия
165	Дмитров, Комсомольская улица, 29	5	2024	2026	63,83	361,71	425,55	Собственные средства предприятия
166	Дмитров, улица Космонавтов, 35	5	2024	2026	40,72	230,74	271,45	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
167	Дмитров, улица Космонавтов, 50	5	2024	2026	78,39	444,22	522,62	Собственные средства предприятия
168	Дмитров, улица Космонавтов, 52	5	2024	2026	159,81	905,58	1065,39	Собственные средства предприятия
169	Дмитров, улица Космонавтов, 43	5	2024	2026	77,91	441,47	519,37	Собственные средства предприятия
170	Дмитров, улица Космонавтов, 42	5	2024	2026	58,6	332,09	390,69	Собственные средства предприятия
171	Дмитров, улица Космонавтов, 41	5	2024	2026	66,2	375,16	441,36	Собственные средства предприятия
172	два многоквартирных, 17 этажных жилых дома	5	2024	2026	878,28	4976,94	5855,22	Собственные средства предприятия
173	Дмитров, Загорская улица, 34А	5	2024	2026	3,84	21,74	25,57	Собственные средства предприятия
174	Дмитров, Пушкинская улица, 90	5	2024	2026	49,27	279,2	328,48	Собственные средства предприятия
175	Детский сад №20 Аленушка	5	2024	2026	31,7	179,64	211,34	Собственные средства предприятия
176	Дмитров, Пушкинская улица, 94	5	2024	2026	43,63	247,25	290,88	Собственные средства предприятия
177	Ассоль	5	2024	2026	3,46	19,63	23,09	Собственные средства предприятия
178	Дмитров, Загорская улица, 36А	5	2024	2026	10,39	58,88	69,27	Собственные средства предприятия
179	Дмитров, Советская улица, 1	6	2024	2026	111,69	632,93	744,62	Собственные средства предприятия
180	Дмитров, Загорская улица, 32	5	2024	2026	140,39	795,54	935,93	Собственные средства предприятия
181	Дмитров, Пушкинская улица, 86	5	2024	2026	35,08	198,81	233,89	Собственные средства предприятия
182	Дмитров, Загорская улица, 36	5	2024	2026	142,59	808,02	950,62	Собственные средства предприятия
183	Дмитров, Загорская улица, 34	5	2024	2026	122,84	696,1	818,94	Собственные средства предприятия
184	Дмитров, Советская улица, 7	6	2024	2026	104,33	591,19	695,51	Собственные средства предприятия
185	Дмитров, Советская улица, 3А	6	2024	2026	60,29	341,62	401,91	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
186	Детский сад №16 Солнышко	5	2024	2026	21,88	123,96	145,84	Собственные средства предприятия
187	Дмитров, Пушкинская улица, 92	5	2024	2026	38,82	219,97	258,79	Собственные средства предприятия
188	Вармика	6	2024	2026	49,09	278,19	327,29	Собственные средства предприятия
189	Дмитров, Комсомольская улица, 7	5	2024	2026	60,96	345,45	406,41	Собственные средства предприятия
190	Дмитров, Комсомольская улица, 6	5	2024	2026	87,06	493,35	580,41	Собственные средства предприятия
191	Дмитров, Инженерная улица, 7	5	2024	2026	56,09	317,86	373,95	Собственные средства предприятия
192	Дмитров, Чекистская улица, 2	5	2024	2026	1,47	8,31	9,77	Собственные средства предприятия
193	Дмитров, Комсомольская улица, 4	5	2024	2026	13,03	73,82	86,85	Собственные средства предприятия
194	Детский сад №17 Светячок	5	2024	2026	24,29	137,63	161,92	Собственные средства предприятия
195	Дмитров, Инженерная улица, 4А	5	2024	2026	40,92	231,86	272,78	Собственные средства предприятия
196	Дмитров, улица Подлипичье, 1А	5	2024	2026	9,04	51,24	60,28	Собственные средства предприятия
197	Дмитров, Инженерная улица, 8А	5	2024	2026	71,68	406,2	477,88	Собственные средства предприятия
198	Дмитров, Инженерная улица, 8	5	2024	2026	61,01	345,73	406,74	Собственные средства предприятия
199	Дмитров, Инженерная улица, 4	5	2024	2026	15,74	89,2	104,94	Собственные средства предприятия
200	Дмитров, улица Подлипичье, 6	5	2024	2026	31,97	181,14	213,11	Собственные средства предприятия
201	Центр соц. адаптации	5	2024	2026	0,19	1,06	1,25	Собственные средства предприятия
202	Дмитров, Большевикская улица, 15А	5	2024	2026	51,68	292,84	344,51	Собственные средства предприятия
203	Дмитров, Большевикская улица, 21	5	2024	2026	65,82	372,98	438,8	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
204	Дмитров, Большевистский переулок, 2А	5	2024	2026	46,97	266,17	313,14	Собственные средства предприятия
205	Дмитров, Большевистская улица, 23	5	2024	2026	75,28	426,6	501,88	Собственные средства предприятия
206	аптека	51	2024	2026	0,08	0,46	0,54	Собственные средства предприятия
207	ж/д Конярова 2а	51	2024	2026	0,35	1,96	2,31	Собственные средства предприятия
208	ж/д Левобережье 3	51	2024	2026	168,78	956,43	1125,21	Собственные средства предприятия
209	ж/д Ленина 20	51	2024	2026	12,35	70	82,36	Собственные средства предприятия
210	ж/д Ленина 21	51	2024	2026	10,98	62,23	73,21	Собственные средства предприятия
211	Школа 1 Яхрома	51	2024	2026	173,21	981,54	1154,75	Собственные средства предприятия
212	ж/д Левобережье 14	51	2024	2026	138,07	782,39	920,46	Собственные средства предприятия
213	ж/д Левобережье 12	51	2024	2026	119,46	676,96	796,42	Собственные средства предприятия
214	ж/д Левобережье 6	51	2024	2026	130,29	738,29	868,57	Собственные средства предприятия
215	ж/д Левобережье 5	51	2024	2026	81,33	460,86	542,19	Собственные средства предприятия
216	ж/д Левобережье 11	51	2024	2026	34,05	192,93	226,97	Собственные средства предприятия
217	ж/д Левобережье 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
218	ж/д Левобережье 9	51	2024	2026	93,32	528,83	622,16	Собственные средства предприятия
219	ж/д Левобережье 15	51	2024	2026	74,31	421,07	495,38	Собственные средства предприятия
220	ж/д Ленина 32	51	2024	2026	52,02	294,76	346,77	Собственные средства предприятия
221	ул. Ленина , д. 31	51	2024	2026	43,21	244,87	288,09	Собственные средства предприятия
222	ж/д Ленина 30	51	2024	2026	49,92	282,9	332,82	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
223	ж/д Ленина 30а	51	2024	2026	38,8	219,89	258,69	Собственные средства предприятия
224	Малаховский детский туберкулезный санаторий	51	2024	2026	63,24	358,36	421,6	Собственные средства предприятия
225	ж/д Ленина 27	51	2024	2026	38,08	215,79	253,87	Собственные средства предприятия
226	Детский сад № 34 Малыш	51	2024	2026	12,52	70,95	83,47	Собственные средства предприятия
227	ж/д Ленина 17	51	2024	2026	44,48	252,04	296,52	Собственные средства предприятия
228	ж/д Ленина 15	51	2024	2026	24,97	141,52	166,5	Собственные средства предприятия
229	ж/д Ленина 14	51	2024	2026	32,38	183,47	215,85	Собственные средства предприятия
230	ж/д Ленина 8	51	2024	2026	28,36	160,69	189,05	Собственные средства предприятия
231	Детский сад № 30 Радуга	51	2024	2026	11,62	65,83	77,45	Собственные средства предприятия
232	ж/д Ленина 10	51	2024	2026	30,61	173,48	204,09	Собственные средства предприятия
233	ж/д Ленина 6/1	51	2024	2026	156,2	885,16	1041,36	Собственные средства предприятия
234	ж/д Ленина 6	51	2024	2026	23,96	135,78	159,75	Собственные средства предприятия
235	ЯГБ терапия	51	2024	2026	47,15	267,19	314,34	Собственные средства предприятия
236	Психиатрическая больница № 9 (8/2)	51	2024	2026	48,03	272,15	320,18	Собственные средства предприятия
237	ЯГБ кухня	51	2024	2026	0,36	2,02	2,38	Собственные средства предприятия
238	ж/д Ленина 5	51	2024	2026	66,02	374,09	440,11	Собственные средства предприятия
239	ЯГБ поликлиника	51	2024	2026	13,32	75,48	88,8	Собственные средства предприятия
240	ж/д Ленина 3	51	2024	2026	84,39	478,21	562,6	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
241	Детский сад № 29 Надежда	51	2024	2026	18,71	106	124,71	Собственные средства предприятия
242	Яхромский дом-интернат	51	2024	2026	21,43	121,46	142,89	Собственные средства предприятия
243	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	682,84	3869,41	4552,25	Собственные средства предприятия
244	Спортивно-оздоровительное назначение (физкультурно-оздоровительный комплекс)	51	2024	2026	80,33	455,23	535,56	Собственные средства предприятия
245	Детский сад	51	2024	2026	84,8	480,52	565,31	Собственные средства предприятия
246	Детский сад	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
247	ж/д пер.Шлюзовой 4	51	2024	2026	32,19	182,39	214,58	Собственные средства предприятия
248	ж/д Большевистская 11	51	2024	2026	27,05	153,26	180,3	Собственные средства предприятия
249	ж/д Большевистская 17	51	2024	2026	1,39	7,85	9,24	Собственные средства предприятия
250	ж/д Большевистская 12	51	2024	2026	15,12	85,7	100,82	Собственные средства предприятия
251	Большевистская 16к5	51	2024	2026	93,77	531,35	625,12	Собственные средства предприятия
252	ж/д Большевистская 22	51	2024	2026	58,71	332,71	391,42	Собственные средства предприятия
253	ж/д Большевистская 21	51	2024	2026	59,15	335,21	394,36	Собственные средства предприятия
254	ж/д пер.Шлюзовой 2	51	2024	2026	29,6	167,74	197,34	Собственные средства предприятия
255	ж/д Большевистская 5	51	2024	2026	21,08	119,45	140,52	Собственные средства предприятия
256	ж/д Большевистская 7	51	2024	2026	44,63	252,9	297,53	Собственные средства предприятия
257	ж/д Большевистская 9	51	2024	2026	32,82	185,98	218,81	Собственные средства предприятия
258	ж/д Большевистская 8а	51	2024	2026	10,98	62,21	73,19	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
259	ж/д Большевикская 23	51	2024	2026	62,58	354,65	417,23	Собственные средства предприятия
260	ж/д Большевикская 3	51	2024	2026	56,57	320,55	377,12	Собственные средства предприятия
261	ж/д Ленина 25	51	2024	2026	58,18	329,67	387,85	Собственные средства предприятия
262	ж/д Ленина 24	51	2024	2026	56,67	321,15	377,82	Собственные средства предприятия
263	ж/д Большевикская 4	51	2024	2026	165,39	937,22	1102,61	Собственные средства предприятия
264	Малоэтажная многоквартирная жилая за- стройка	51	2024	2026	598,04	3388,9	3986,94	Собственные средства предприятия
265	Детский сад № 31 Солнышко	51	2024	2026	37,11	210,3	247,41	Собственные средства предприятия
266	ж/д Ленина 19	51	2024	2026	4,86	27,54	32,4	Собственные средства предприятия
267	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот"	51	2024	2026	152,14	862,15	1014,29	Собственные средства предприятия
268	ж/д Ленина 37	51	2024	2026	67,38	381,85	449,23	Собственные средства предприятия
269	ж/д Ленина 16	51	2024	2026	64,47	365,33	429,8	Собственные средства предприятия
270	ж/д Ленина 41	51	2024	2026	64,22	363,94	428,16	Собственные средства предприятия
271	ж/д Ленина 13	51	2024	2026	37,22	210,92	248,14	Собственные средства предприятия
272	ж/д Ленина 39	51	2024	2026	45,65	258,71	304,36	Собственные средства предприятия
273	ж/д Ленина 36	51	2024	2026	53,89	305,39	359,29	Собственные средства предприятия
274	ж/д Ленина 35	51	2024	2026	66,3	375,69	441,98	Собственные средства предприятия
275	ж/д Ленина 34	51	2024	2026	61,56	348,84	410,4	Собственные средства предприятия
276	ж/д Ленина 33	51	2024	2026	57,06	323,36	380,43	Собственные средства предприятия
277	ж/д Ленина 26	51	2024	2026	75,7	428,97	504,68	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
278	ж/д Ленина 28	51	2024	2026	49,72	281,77	331,5	Собственные средства предприятия
279	ж/д Ленина 23	51	2024	2026	58,87	333,59	392,46	Собственные средства предприятия
280	ж/д Ленина 29	51	2024	2026	65,08	368,81	433,89	Собственные средства предприятия
281	Психиатрическая больница №9 (6 отд)	51	2024	2026	50,16	284,22	334,38	Собственные средства предприятия
282	ж/д Конярова 7	51	2024	2026	254,59	1442,68	1697,28	Собственные средства предприятия
283	5-ти этажный многоквартирный жилой дом, общей площадью жилых помещений 5500кв.м.	51	2024	2026	339,19	1922,06	2261,25	Собственные средства предприятия
284	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	719,27	4075,87	4795,14	Собственные средства предприятия
285	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	31,24	177,03	208,27	Собственные средства предприятия
286	ж/д Левобережье 13	51	2024	2026	108,33	613,86	722,19	Собственные средства предприятия
287	ул.Ленина д.40	51	2024	2026	61,38	347,79	409,17	Собственные средства предприятия
288	Шлюзовый переулок, д. 1	51	2024	2026	26,07	147,71	173,77	Собственные средства предприятия
289	ж/д Ленина 38	51	2024	2026	35,88	203,35	239,23	Собственные средства предприятия
290	Многоэтажная жилая застройка	51	2024	2026	640,44	3629,16	4269,6	Собственные средства предприятия
291	Детский сад с начальными классами школы	51	2024	2026	35,7	202,32	238,03	Собственные средства предприятия
292	Детский сад	51	2024	2026	37,94	214,97	252,9	Собственные средства предприятия
293	Среднеэтажная жилая застройка	51	2024	2026	1240,99	7032,29	8273,28	Собственные средства предприятия
294	ж/д Левобережье 4	51	2024	2026	62,99	356,96	419,95	Собственные средства предприятия
295	Карева И.С.	51	2024	2026	2,56	14,49	17,05	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
296	Детский сад №23 Каравелла	51	2024	2026	124,21	703,83	828,03	Собственные средства предприятия
297	ул.Конярова д.9-а	51	2024	2026	50,72	287,39	338,1	Собственные средства предприятия
298	ул. Подъячева 3	5	2024	2026	68,34	387,27	455,61	Собственные средства предприятия
299	ул. Подъячева 1	5	2024	2026	60,41	342,33	402,74	Собственные средства предприятия
300	ул. Вокзальная 18а	5	2024	2026	70,83	401,38	472,21	Собственные средства предприятия
301	дом 13 гвс	42	2024	2026	23,96	135,75	159,7	Собственные средства предприятия
302	инфекционное отделение Синьковская больница	42	2024	2026	6,45	36,53	42,98	Собственные средства предприятия
303	основное здание Синьковская больница	42	2024	2026	22,75	128,92	151,67	Собственные средства предприятия
304	пищеблок Синьковская больница	42	2024	2026	8,12	46,02	54,14	Собственные средства предприятия
305	прачечная Синьковская больница	42	2024	2026	7,33	41,51	48,84	Собственные средства предприятия
306	дом 38 гвс	42	2024	2026	44,97	254,84	299,81	Собственные средства предприятия
307	дом 35 гвс	42	2024	2026	54,2	307,15	361,35	Собственные средства предприятия
308	дом 40 гвс	42	2024	2026	52,87	299,58	352,44	Собственные средства предприятия
309	дом 37 гвс	42	2024	2026	55,41	314,02	369,43	Собственные средства предприятия
310	общ 8 гвс	42	2024	2026	64,2	363,79	427,99	Собственные средства предприятия
311	дом 34 гвс	42	2024	2026	44,17	250,27	294,44	Собственные средства предприятия
312	общежитие 7 гвс	42	2024	2026	52,74	298,88	351,62	Собственные средства предприятия
313	гвс дом 54	42	2024	2026	36,3	205,69	241,98	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
314	общ 6	42	2024	2026	3,02	17,1	20,11	Собственные средства предприятия
315	дом 47 гвс	42	2024	2026	57,61	326,46	384,07	Собственные средства предприятия
316	гвс дом 48	42	2024	2026	51,75	293,24	344,99	Собственные средства предприятия
317	дом 36 гвс	42	2024	2026	41,58	235,6	277,18	Собственные средства предприятия
318	дом 39 гвс	42	2024	2026	42,2	239,14	281,35	Собственные средства предприятия
319	дом 41 гвс	42	2024	2026	50,83	288,06	338,89	Собственные средства предприятия
320	дом 42 гвс	42	2024	2026	42,36	240,02	282,37	Собственные средства предприятия
321	Профилакторий	42	2024	2026	52,21	295,86	348,07	Собственные средства предприятия
322	дом 33 гвс	42	2024	2026	58,67	332,44	391,11	Собственные средства предприятия
323	дом 43 гвс	42	2024	2026	58,08	329,13	387,21	Собственные средства предприятия
324	дом 2 гвс	42	2024	2026	11,33	64,2	75,53	Собственные средства предприятия
325	дом 1 гвс	42	2024	2026	10,88	61,67	72,55	Собственные средства предприятия
326	дом 24 гвс	42	2024	2026	62,14	352,12	414,25	Собственные средства предприятия
327	дом 25 гвс	42	2024	2026	48,86	276,89	325,75	Собственные средства предприятия
328	дом 26 гвс	42	2024	2026	89,77	508,7	598,47	Собственные средства предприятия
329	Агрокомплекс Яхромский машинно-ремонтные мастерские	42	2024	2026	0,51	2,87	3,38	Собственные средства предприятия
330	Почта России ОПС Ново-Синьково	42	2024	2026	0,43	2,42	2,84	Собственные средства предприятия
331	дом 51 гвс	42	2024	2026	49,02	277,78	326,8	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
332	дом 55 гвс	42	2024	2026	64,84	367,42	432,26	Собственные средства предприятия
333	дом 53 гвс	42	2024	2026	64,85	367,51	432,36	Собственные средства предприятия
334	дом 49 гвс	42	2024	2026	77,36	438,37	515,73	Собственные средства предприятия
335	дом 50 гвс	42	2024	2026	59,31	336,1	395,41	Собственные средства предприятия
336	дом 46 ввод гвс	42	2024	2026	53,54	303,41	356,95	Собственные средства предприятия
337	дом 45 ввод гвс	42	2024	2026	40,71	230,67	271,38	Собственные средства предприятия
338	дом 52 гвс	42	2024	2026	73,63	417,21	490,84	Собственные средства предприятия
339	Детский сад №67 "Теремок"	42	2024	2026	21,12	119,69	140,81	Собственные средства предприятия
340	дом 44 гвс	42	2024	2026	114,59	649,37	763,96	Собственные средства предприятия
341	Розова Е.В.	42	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
342	дом 10 ввод гвс	42	2024	2026	49,75	281,91	331,66	Собственные средства предприятия
343	дом 12 ввод гвс	42	2024	2026	49,39	279,9	329,29	Собственные средства предприятия
344	дом 11 ввод гвс	42	2024	2026	51,94	294,33	346,27	Собственные средства предприятия
345	дом 4 ввод гвс	42	2024	2026	9,87	55,92	65,78	Собственные средства предприятия
346	дом 3 ввод гвс	42	2024	2026	14,54	82,41	96,95	Собственные средства предприятия
347	дом 20 гвс	42	2024	2026	7,98	45,23	53,21	Собственные средства предприятия
348	дом 19 гвс	42	2024	2026	6,41	36,32	42,73	Собственные средства предприятия
349	дом16 гвс	42	2024	2026	7,42	42,06	49,48	Собственные средства предприятия
350	дом 17 гвс	42	2024	2026	7,35	41,64	48,99	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
351	дом 18 гвс	42	2024	2026	5,67	32,14	37,82	Собственные средства предприятия
352	дом 28 гвс	42	2024	2026	13,88	78,64	92,52	Собственные средства предприятия
353	дом 31 гвс	42	2024	2026	55,76	315,98	371,74	Собственные средства предприятия
354	дом 30 гвс	42	2024	2026	51,47	291,67	343,14	Собственные средства предприятия
355	дом 29 гвс	42	2024	2026	53,45	302,86	356,31	Собственные средства предприятия
356	дом 22 гвс	42	2024	2026	21,73	123,13	144,85	Собственные средства предприятия
357	дом 21 гвс	42	2024	2026	17,9	101,44	119,34	Собственные средства предприятия
358	дом 27 гвс	42	2024	2026	43,8	248,21	292,01	Собственные средства предприятия
359	мирэа лаб корпус	42	2024	2026	0,14	0,81	0,95	Собственные средства предприятия
360	Школа Синьковская №1	42	2024	2026	47,43	268,77	316,2	Собственные средства предприятия
361	Школа Синьковская №2	42	2024	2026	132,62	751,53	884,15	Собственные средства предприятия
362	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	74,06	419,67	493,73	Собственные средства предприятия
363	Динамо-Дмитров	5	2024	2026	64,14	363,45	427,58	Собственные средства предприятия
364	Дмитров, Школьная улица, 11А	5	2024	2026	845,59	4791,66	5637,25	Собственные средства предприятия
365	Центральная 5, Блок А	5	2024	2026	271,71	1539,71	1811,42	Собственные средства предприятия
366	Дмитров, Пушкинская улица, 96	5	2024	2026	66,94	379,35	446,3	Собственные средства предприятия
367	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	17,42	98,72	116,14	Собственные средства предприятия
368	Прачечная, детский дом-интернат	5	2024	2026	272,24	1542,71	1814,95	Собственные средства предприятия

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
369	Дмитровский детский дом-интернат	5	2024	2026	103,25	585,09	688,34	Собственные средства предприятия
370	ул. Подъячева 15	5	2024	2026	198,83	1126,71	1325,54	Собственные средства предприятия
371	ул. Подъячева 5	5	2024	2026	178,56	1011,85	1190,41	Собственные средства предприятия
372	ул. Подъячева 7	5	2024	2026	139,4	789,93	929,33	Собственные средства предприятия
373	Почта России	5	2024	2026	1,06	6,03	7,1	Собственные средства предприятия
374	ул. Подъячева 9	5	2024	2026	115,72	655,74	771,46	Собственные средства предприятия
375	ул. Подъячева 13	5	2024	2026	114,44	648,49	762,93	Собственные средства предприятия
376	ул. Подъячева 11	5	2024	2026	75,64	428,62	504,26	Собственные средства предприятия
377	мкр. Дуброво, д. 14	43	2024	2026	155,29	879,95	1035,24	Собственные средства предприятия
378	мкр. Дуброво, д. 4	43	2024	2026	49,94	282,97	332,91	Собственные средства предприятия
379	стадион Авангард	5	2024	2026	4,8	27,17	31,97	Собственные средства предприятия
380	Дмитров, Школьная улица, 3	6	2024	2026	38,46	217,94	256,4	Собственные средства предприятия
381	Мосавтодор	5	2024	2026	0,16	0,91	1,07	Собственные средства предприятия
382	ул.Большевистская д.1	51	2024	2026	111,88	634	745,88	Собственные средства предприятия
383	ул.Большевистская д.2	51	2024	2026	61,62	349,17	410,79	Собственные средства предприятия
384	СОК "Яхрома"	51	2024	2026	630,36	3572,06	4202,43	Собственные средства предприятия
385	ж/д Ленина 22	51	2024	2026	65,64	371,94	437,58	Собственные средства предприятия
386	ул.Большевистская д.6б	51	2024	2026	36,48	206,7	243,17	Собственные средства предприятия
387	ж/д Левобережье 16	51	2024	2026	77,06	436,66	513,72	Собственные средства

№ п/п	Наименование узла	Номер источника	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого проектирование в ценах года проектирования мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого строительство в ценах года реализации мероприятия, тыс. руб. с НДС	Итого стоимость строительства, тыс. руб. с НДС	Источник финансирования
								предприятия
388	ж/д Левобережье 7	51	2024	2026	54,52	308,92	363,44	Собственные средства предприятия
389	ж/д Левобережье 8	51	2024	2026	57,24	324,34	381,57	Собственные средства предприятия
390	Общеобразовательная школа	51	2024	2026	789,79	4475,46	5265,25	Собственные средства предприятия
Итого					33135,55	187768,1	220903,65	

17. Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

17.1. Часть 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

При актуализации схемы теплоснабжения были учтены предложения от представителей теплоснабжающих организаций связанные с конкретными предложениями технического перевооружения котельных и тепловых сетей.

17.2. Часть 2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

Схема теплоснабжения корректировалась с учетом предложений и замечаний, поступивших от теплоснабжающих организаций и администрации городского округа, и устранялись неточности в процессе работы над схемой в срок до даты сдачи работы заказчику.

17.3. Часть 3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Все замечания, поступающие в адрес разработчика, касающиеся схемы, считались разработчиком как дополняющая информация к исходным данным. Поэтому, перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения, и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения не составлялся.

18. Книга 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

18.1. Часть 1. Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения, а также сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.

Основные изменения в проекте актуализированной схемы теплоснабжения связаны с корректировкой тепловых нагрузок потребителей и уточнением располагаемой мощности источников по результатам режимно-наладочных испытаний.

В ходе актуализации схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа были пересмотрены объемы развития строительных фондов, скорректировано содержание всех книг с учетом предложений от теплоснабжающих организаций, в разрезе планируемого и необходимого технического перевооружения источников тепловой энергии и системы транспорта, и распределения тепловой энергии. Кроме того, актуализированы значения технико-экономических показателей работы источников тепла с учетом состояния в базовом 2021 году.