



**Городской округ Щёлково Московской области**

Утверждена  
Распоряжением  
Министерства энергетики Московской области  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202 г. №\_\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЩЁЛКОВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ПЕРИОД С 2025 ПО 2045 ГОД**

**Обосновывающие материалы  
Книга 2÷18**

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

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

## Оглавление

Оглавление.....	2
2. Книга 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	9
2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	9
2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе, согласно ГенПлана, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проектов реновации или Договоров ТП .....	17
3. Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа.....	32
3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов .....	32
3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения .....	34
3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.....	37
3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть .....	38
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	40
3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку.....	40
3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя .....	41
3.8 Расчет показателей надежности системы теплоснабжения .....	41
3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	41
3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей .....	42
4. Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	51
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки .....	51
4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии .....	65
4.3 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности нетто на каждом этапе .....	72
4.4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	102
4.5 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	102
5. Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа .....	103

5.1	Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).....	103
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии .....	106
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям .....	108
	Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС (открытая система теплоснабжения) .....	109
5.2	Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения.....	110
5.3	Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей .....	111
5.4	Описание изменений в мастер-плане развития системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	111
6.	Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах .....	111
6.1	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	111
6.2	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 .....	136
6.3	Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	138
6.4	Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии .....	138
6.5	Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения .....	147
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 .....	161
6.7	Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	161
7.	Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.....	161
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.....	167
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.....	169
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 ..	170
7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	170
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 .....	170
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.....	171
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 .....	171
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 .....	171
7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	172
7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	172
7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями .....	172
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 .....	173
7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	174
7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа .....	174
7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения .....	174
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	182
8. Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения .....	182
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).....	183
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 .....	183
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 .....	192



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 .....	192
8.5	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	192
8.6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки .....	193
8.7	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	194
8.8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	197
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.....	198
9.	Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному сценарию развития теплоснабжения .....	199
9.1	Технико-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 .....	199
9.2	Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии .....	203
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.....	204
9.4	Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения .....	204
9.5	Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения	210
9.6	Предложения по источникам инвестиций .....	210
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.....	210
9.8	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	210
10.	Книга 10. Перспективные топливные балансы .....	213
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.....	213
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 .....	237
10.3	Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	237
10.4	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	240

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 .....	240
10.6	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе .....	240
10.7	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	240
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 .....	241
10.9	Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива	241
11.	Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения.....	241
11.1	Расчёт надежности теплоснабжения по Методике (Приказ Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения») .....	241
11.2	Предложения по системе мер, обеспечивающих повышение до уровня надежного для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, по источникам теплоснабжения, тепловым сетям и по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям.....	251
12.	Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	254
12.1	Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей	254
12.2	Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	280
12.3	Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	298
12.4	Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения.....	299
12.5	Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования .....	310
12.6	Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности .....	310
13.	Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	310
13.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	310
13.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	311
13.3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	314
13.4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	316
13.5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности .....	318
13.6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	320

13.7	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).....	323
13.8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	324
13.9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	324
13.10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	324
13.11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	324
13.12	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).....	326
13.13	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).....	329
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 Российской Федерации о естественных монополиях.....	331
13.15	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.....	332
14.	Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия.....	332
14.1	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	332
14.2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	336
14.3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проекта схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	337
14.4	Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	347
15.	Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.....	347
15.1	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	347
15.2	Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	351
15.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	361
15.4	Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	362
15.5	Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	366
15.6	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 внесения изменений.....	366

16.	Книга 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения .....	366
16.1	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) .....	366
16.2	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) .....	376
16.3	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) .....	415
17.	Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения .....	415
17.1	Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения .....	415
17.2	Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения ....	415
17.3	Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	415
18.	Книга 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения .....	415
18.1	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 .....	415
19.	<b>Приложение 1. Условия организации переключения МКД по ул. Заречная .....</b>	<b>417</b>

## **2. Книга 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

### **2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения**

Данные базового уровня (тепловая нагрузка и потребление тепловой энергии в ретроспективном периоде) указаны с разделением по зонам действия источников тепловой энергии, системам теплоснабжения и ЕТО.

Потребление тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии за базовый год определяются при средней температуре воздуха в период со средней суточной температурой воздуха  $\leq 8$  °С, продолжительности отопительного периода при средней температуре воздуха в период со средней суточной температурой воздуха  $\leq 8$  °С и температурой наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, указанных в своде правил «Строительная климатология».

Информация о климатических условиях из свода правил «Строительная климатология» приведены в введении книги 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Тепловые нагрузки в ретроспективном периоде по зонам действия источников тепловой энергии с разбивкой по видам теплопотребления представлено в таблице 3.

Потребление тепловой энергии в ретроспективном периоде по зонам действия источников тепловой энергии с разбивкой по видам теплопотребления представлено в таблице 2.

Таблица 1 – Тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии за базовый год

№пп	Источник тепловой энергии	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
—	Итого	446,05	57,19	503,24	20,04	2,04	22,08	525,32
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	30,81	4,52	35,33	0,00	0,00	0,00	35,33
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	7,04	0,69	7,73	0,00	0,00	0,00	7,73
3	Котельная №2, ул. Строителей	9,21	1,16	10,38	0,25	0,10	0,35	10,72
4	Котельная №3, ул. Пионерская	4,07	0,15	4,22	0,00	0,00	0,00	4,22
5	Котельная №4, ул. Иванова	16,64	0,97	17,61	0,00	0,00	0,00	17,61
6	Котельная №61 ул. Центральная	3,43	0,40	3,82	0,00	0,00	0,00	3,82
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	3,08	0,30	3,38	0,00	0,00	0,00	3,38
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	44,00	2,81	46,81	0,00	0,00	0,00	46,81
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	4,22	0,45	4,66	0,00	0,00	0,00	4,66
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	32,33	1,70	34,03	0,00	0,00	0,00	34,03
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,25	0,01	0,26	0,00	0,00	0,00	0,26
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	2,79	0,23	3,02	0,00	0,00	0,00	3,02
14	Котельная Краснознаменская 24	0,62	0,12	0,74	0,00	0,00	0,00	0,74
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	3,72	0,08	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80
16	Котельная №1, Щелково-7	13,18	1,08	14,26	0,00	0,00	0,00	14,26
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	4,13	0,17	4,30	0,00	0,00	0,00	4,30
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,73	0,07	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	36,14	4,24	40,38	0,00	0,00	0,00	40,38
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,26	0,03	0,29	0,03	0,00	0,03	0,32
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,09	0,02	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	43,26	3,75	47,01	0,00	0,00	0,00	47,01
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,49	0,10	0,59	0,00	0,00	0,00	0,59
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	1,52	0,07	1,59	0,00	0,00	0,00	1,59
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	2,07	0,17	2,24	0,00	0,00	0,00	2,24
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2,03	0,22	2,25	0,00	0,00	0,00	2,25
27	Котельная Петровское	0,79	0,21	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00

№пп	Источник тепловой энергии	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
28	Котельная Богослово	2,03	0,12	2,15	0,00	0,00	0,00	2,15
29	Котельная Ново	4,55	0,28	4,83	0,00	0,00	0,00	4,83
30	Котельная д. Оболдино	0,30	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,30
31	Котельная Литвиново	3,55	0,42	3,97	0,00	0,00	0,00	3,97
32	Котельная Трубино	1,38	0,11	1,49	0,00	0,00	0,00	1,49
33	Котельная Сукманиха	0,67	0,16	0,83	0,00	0,00	0,00	0,83
34	Котельная Школьная Загорянский	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16
35	Котельная, ул. Школьная	0,21	0,01	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	9,07	1,86	10,93	0,00	0,00	0,00	10,93
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,47	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,47
38	Котельная №5 Фряново	0,44	0,11	0,55	0,00	0,00	0,00	0,55
39	Котельная №1 Фряново	6,67	0,80	7,47	0,00	0,00	0,00	7,47
40	Котельная №2 Фряново	0,79	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,79
41	Котельная №3 Фряново	0,48	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48
42	Котельная №8 Фряново	8,25	1,41	9,66	0,00	0,00	0,00	9,66
43	Котельная №9 Фряново	2,57	0,28	2,85	0,00	0,00	0,00	2,85
44	Котельная №4 д. Еремино	0,18	0,02	0,20	0,00	0,00	0,00	0,20
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09
46	Котельная, ул. Заводская,10а	0,79	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,79
47	Котельная Клюквенный	0,61	0,11	0,72	0,00	0,00	0,00	0,72
48	Котельная Новый городок, №72	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02
49	Котельная Беляева	12,52	5,03	17,55	0,00	0,00	0,00	17,55
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,15	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15
51	Котельная "ОМК Маркет"	20,27	0,74	21,01	0,00	0,00	0,00	21,01
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	4,32	0,47	4,79	0,00	0,00	0,00	4,79
53	Котельная "Алмазово"	0,00	0,00	0,00	0,70	0,06	0,76	0,76
54	Котельная Краснознаменская 6А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная №2, Щелково-7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	2,79	2,23	5,02	1,22	1,20	2,42	7,43
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,00	0,00	0,00	13,83	0,00	13,83	13,83
60	Котельная ул. Заречная, д.84	9,79	4,28	14,07	2,01	0,69	2,70	16,77

№пп	Источник тепловой энергии	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	1,27	0,21	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	1,23	0,25	1,48	0,00	0,00	0,00	1,48
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	6,91	1,02	7,93	0,00	0,00	0,00	7,93
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	4,15	0,23	4,38	0,00	0,00	0,00	4,38
65	АТЭС Ривер Хаус	5,21	0,53	5,75	0,00	0,00	0,00	5,75
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	11,59	1,50	13,09	0,00	0,00	0,00	13,09
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	1,65	0,34	1,99	0,00	0,00	0,00	1,99
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	1,84	0,02	1,86	1,00	0,00	1,00	2,86
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	13,33	2,99	16,32	0,00	0,00	0,00	16,32
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	1,91	0,25	2,16	0,00	0,00	0,00	2,16
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	36,94	7,70	44,65	0,99	0,00	0,99	45,64



Таблица 2 – Потребление тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии за базовый год

№пп	Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, Гкал						Всего сумм потр
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
—	Итого	1 039 030,96	500 955,68	1 539 986,64	46 680,95	17 899,60	64 580,55	1 604 567,19
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	71764,31	39586,44	111350,75	0,00	0,00	0,00	111350,75
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	16402,23	6028,38	22430,61	0,00	0,00	0,00	22430,61
3	Котельная №2, ул. Строителей	21464,63	10184,66	31649,29	580,86	852,64	1433,50	33082,79
4	Котельная №3, ул. Пионерская	9471,36	1314,00	10785,36	0,00	0,00	0,00	10785,36
5	Котельная №4, ул. Иванова	38756,64	8532,24	47288,88	0,00	0,00	0,00	47288,88
6	Котельная №61 ул. Центральная	7983,59	3462,13	11445,72	0,00	0,00	0,00	11445,72
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	7165,25	2636,76	9802,01	0,00	0,00	0,00	9802,01
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	102497,82	24639,34	127137,16	0,00	0,00	0,00	127137,16
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	9820,77	3915,72	13736,49	0,00	0,00	0,00	13736,49
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	75314,32	14848,20	90162,52	0,00	0,00	0,00	90162,52
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	584,40	87,60	672,00	0,00	0,00	0,00	672,00
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	6499,04	2014,80	8513,84	0,00	0,00	0,00	8513,84
14	Котельная Краснознаменская 24	1444,23	1051,20	2495,43	0,00	0,00	0,00	2495,43
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	8665,39	700,80	9366,19	0,00	0,00	0,00	9366,19
16	Котельная №1, Щелково-7	30701,56	9460,80	40162,36	0,00	0,00	0,00	40162,36
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	9620,44	1489,20	11109,64	0,00	0,00	0,00	11109,64
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	1700,47	613,20	2313,67	0,00	0,00	0,00	2313,67
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	84184,69	37142,40	121327,09	0,00	0,00	0,00	121327,09
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	605,65	262,80	868,45	69,88	0,00	69,88	938,33
21	Котельная, д. Серково (топочная)	209,65	175,20	384,85	0,00	0,00	0,00	384,85
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	100770,06	32850,00	133620,06	0,00	0,00	0,00	133620,06
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	1141,41	876,00	2017,41	0,00	0,00	0,00	2017,41
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	3540,70	613,20	4153,90	0,00	0,00	0,00	4153,90
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	4821,87	1489,20	6311,07	0,00	0,00	0,00	6311,07

№пп	Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, Гкал						Всего сумм потр
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	4728,69	1927,20	6655,89	0,00	0,00	0,00	6655,89
27	Котельная Петровское	1840,23	1839,60	3679,83	0,00	0,00	0,00	3679,83
28	Котельная Богослово	4728,69	1051,20	5779,89	0,00	0,00	0,00	5779,89
29	Котельная Ново	10598,79	2452,80	13051,59	0,00	0,00	0,00	13051,59
30	Котельная д. Оболдино	698,82	0,00	698,82	0,00	0,00	0,00	698,82
31	Котельная Литвиново	8269,39	3679,20	11948,59	0,00	0,00	0,00	11948,59
32	Котельная Трубино	3214,58	963,60	4178,18	0,00	0,00	0,00	4178,18
33	Котельная Сукманиха	1560,70	1401,60	2962,30	0,00	0,00	0,00	2962,30
34	Котельная Школьная Загорянский	372,70	0,00	372,70	0,00	0,00	0,00	372,70
35	Котельная, ул. Школьная	489,18	87,60	576,78	0,00	0,00	0,00	576,78
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	21127,70	16293,60	37421,30	0,00	0,00	0,00	37421,30
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	1094,82	0,00	1094,82	0,00	0,00	0,00	1094,82
38	Котельная №5 Фряново	1024,94	963,60	1988,54	0,00	0,00	0,00	1988,54
39	Котельная №1 Фряново	15537,13	7008,00	22545,13	0,00	0,00	0,00	22545,13
40	Котельная №2 Фряново	1840,23	0,00	1840,23	0,00	0,00	0,00	1840,23
41	Котельная №3 Фряново	1118,11	0,00	1118,11	0,00	0,00	0,00	1118,11
42	Котельная №8 Фряново	19217,59	12351,60	31569,19	0,00	0,00	0,00	31569,19
43	Котельная №9 Фряново	5986,57	2452,80	8439,37	0,00	0,00	0,00	8439,37
44	Котельная №4 д. Еремино	419,29	175,20	594,49	0,00	0,00	0,00	594,49
45	Котельная №6 д. Хлепетово	209,65	0,00	209,65	0,00	0,00	0,00	209,65
46	Котельная, ул. Заводская,10а	1840,23	0,00	1840,23	0,00	0,00	0,00	1840,23
47	Котельная Клюквенный	1420,94	963,60	2384,54	0,00	0,00	0,00	2384,54
48	Котельная Новый городок, №72	54,51	0,00	54,51	0,00	0,00	0,00	54,51
49	Котельная Беляева	29159,37	44037,13	73196,51	0,00	0,00	0,00	73196,51
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	349,41	0,00	349,41	0,00	0,00	0,00	349,41
51	Котельная "ОМК Маркет"	47217,04	6482,40	53699,44	0,00	0,00	0,00	53699,44
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	10063,03	4117,20	14180,23	0,00	0,00	0,00	14180,23
53	Котельная "Алмазово"	0,00	0,00	0,00	1630,58	525,60	2156,18	2156,18
54	Котельная Краснознаменская 6А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная №2, Щелково-7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№пп	Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, Гкал						Всего сумм потр
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	6496,71	19499,76	25996,47	2851,19	10468,20	13319,39	39315,86
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,00	0,00	0,00	32215,67	0,00	32215,67	32215,67
60	Котельная ул. Заречная, д.84	22800,21	37470,79	60271,00	4689,09	6053,16	10742,25	71013,25
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	2958,34	1839,60	4797,94	0,00	0,00	0,00	4797,94
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2875,84	2176,25	5052,09	0,00	0,00	0,00	5052,09
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	16096,19	8935,20	25031,39	0,00	0,00	0,00	25031,39
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	9676,35	2014,80	11691,15	0,00	0,00	0,00	11691,15
65	АТЭС Ривер Хаус	12141,09	4669,08	16810,17	0,00	0,00	0,00	16810,17
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	26997,80	13140,00	40137,80	0,00	0,00	0,00	40137,80
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	3843,52	2943,36	6786,88	0,00	0,00	0,00	6786,88
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	4276,79	175,20	4451,99	2329,40	0,00	2329,40	6781,39
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	31050,97	26192,40	57243,37	0,00	0,00	0,00	57243,37
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	4449,16	2190,00	6639,16	0,00	0,00	0,00	6639,16
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	86055,20	67487,04	153542,24	2314,26	0,00	2314,26	155856,51

Таблица 3 – Тепловая нагрузка в зоне действия ЕТО за базовый год

№зоны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего суммарная нагрузка
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
—	Итого	446,05	57,19	503,24	20,04	2,04	22,08	525,32
1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	446,05	57,19	503,24	20,04	2,04	22,08	525,32

Таблица 4 – Потребление тепловой энергии в зоне действия ЕТО за базовый год

№пп	Источник тепловой энергии	Потребление тепловой энергии, Гкал						Всего сумм потр
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарное потребление	
—	Итого	1 039 030,96	500 955,68	1 539 986,64	46 680,95	17 899,60	64 580,55	1 604 567,19
1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1039030,96	500955,68	1539986,64	46680,95	17899,60	64580,55	1604567,19

## **2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе, согласно ГенПлана, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проектов реновации или Договоров ТП**

В соответствии с проектом планировки территории в районе улицы Новая Фабрика городского поселения Щёлково Московской области планируется размещение жилой застройки в районе ул. Новая Фабрика мкр. Соболевка. Проект планировки территории утверждён распоряжением МСК МО от 16.06.2017г. №П68/457 «Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории по адресу: МО, Щёлковский муниципальный район г.п. Щёлково, г. Щёлково, в границах от Щёлковского шоссе (ул. Хотовская, ул. Фабричная, через р. Клязьма и ул. Заречная) до Фряновского шоссе». («Том II. Обосновывающая часть Проекта планировки территории в районе улицы Новая Фабрика городского поселения Щёлково Московской области»). В соответствии с «Программой ликвидации ветхого аварийного жилищного фонда» большинство существующих зданий, попадающих в зону планирования территории подлежат расселению и сносу. После сдачи в эксплуатацию 17-этажный жилой дом в первую очередь войдёт в фонд по переселению из сносимого жилья. Существующее ДОО реконструируется (и достраивается) с увеличением вместимости до 540 мест, с учётом перспективного развития и частичного обслуживания жителей ближайших районов города (для удовлетворения потребностей квартала необходимо 390 мест). Существующее здание станции переливания крови сносится, а на участке №16 строится аналогичное новое отдельно стоящее 2-этажное здание (по отдельному заданию на проектирование).

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице

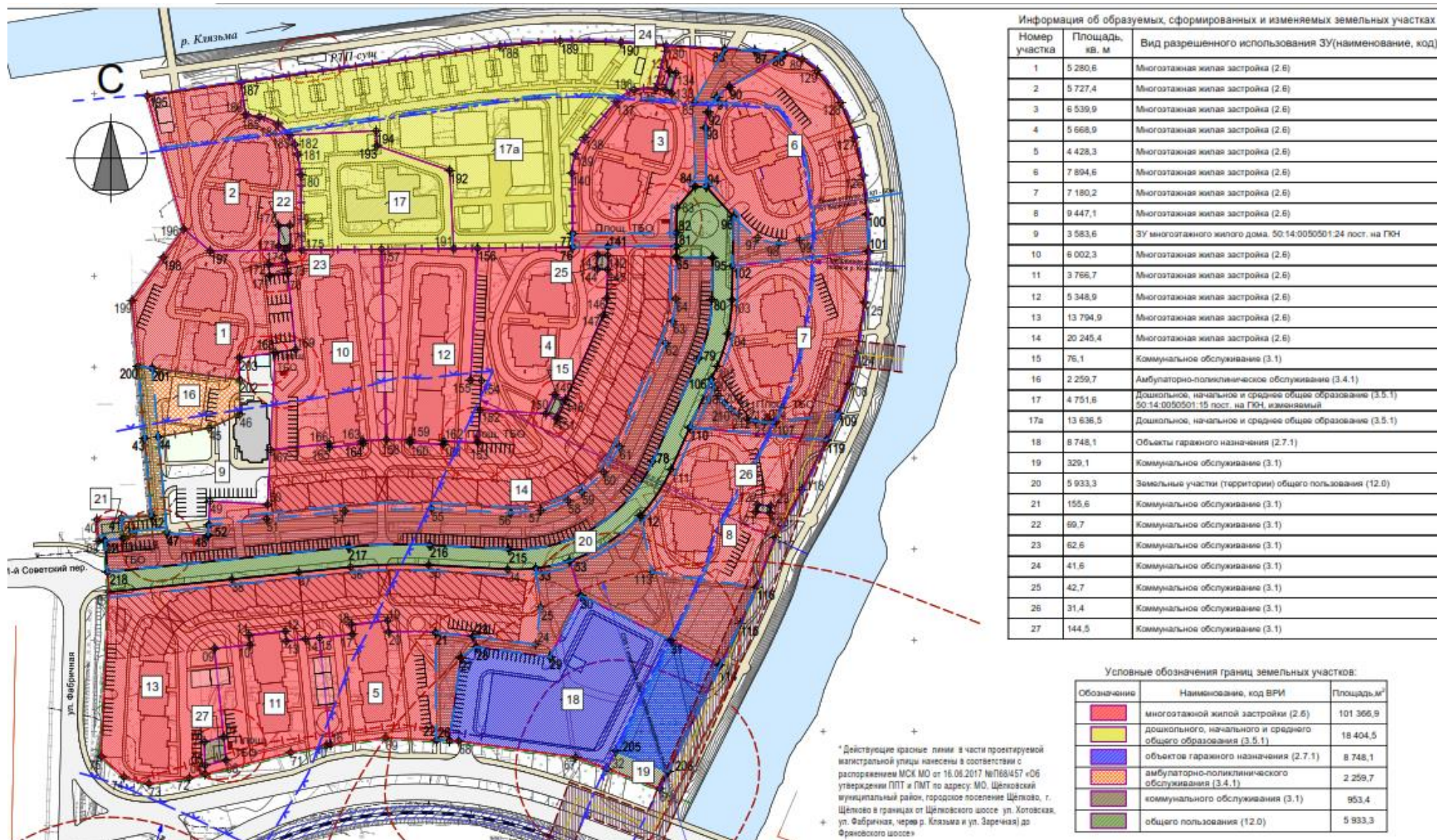


Рисунок 1 – Сведения из проекта планировки территории ЖК Соболевка в районе ул. Новая Фабрика





№№	Наименование объекта	Примечание
1	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
2	17-этажный 2-секционный жилой дом	проектируемый
3	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
4	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
5	15-17-этажный 2-секционный жилой дом	проектируемый
6	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
7	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
8	17-этажный 2-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
9	17-этажный 1-секционный жилой дом	существующий
10	6-9-12-этажный 3-секционный жилой дом	проектируемый
11	15-17-этажный 2-секционный жилой дом	проектируемый
12	7-7-10-этажный 3-секционный жилой дом	проектируемый
13	6-9-10-этажный 6-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
14	4-6-9-этажный 14-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
15	6-9-этажный 5-секционный жилой дом со встроенными жилыми помещениями	проектируемый
16	Станция переливания крови	проектируемая
17	Дополнительное образовательное учреждение	существующее
17а	Дополнительное образовательное учреждение	проектируемое
18	6-9-этажная открытая автостоянка на 971 м/кв	проектируемая
19	Однорурьевый подземный гараж-стоянка на 348 м/кв	проектируемый
20, 20а	Однорурьевый подземный гараж-стоянка на 267 м/кв	проектируемый
ТП	Трансформаторная подстанция	проектируемая
ЦТП	Центр. тепл. пункт	проектируемый
ЛЭС	Лесные очистные сооружения	проектируемые
ПМ	Пляжный мостовой период	проектируемый

Рисунок 2 – Сведения из проекта планировки территории ЖК Соболевка в районе ул. Новая Фабрика

Таблица 5 – Сведения об объектах перспективного строительства, на которые получены заявки, или выданы технические условия, или заключены договора на технологическое присоединение к сетям теплоснабжения (часть 1 из 2)

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначен ие объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка (КН ЗУ, КН ОКС)			Планируемый год ввода в эксплуатацию согласно утвержденному генеральному плану	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Тип источника информации (ГенПлан, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проект реновации, Договор ТП)
				общая	отаплива емая	адрес	КН ЗУ, КН ОКС	Код ГАР объекта			всего	отопление	вентиляц ия	ГВСср	технол	
1	1	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.11	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,474	0,427	0,032	0,015	0,000	Договор ТП
2	2	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.12	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,422	0,408	0,000	0,014	0,000	Договор ТП
3	3	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.13	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,502	0,486	0,000	0,016	0,000	Договор ТП
4	4	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.14	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,339	0,294	0,032	0,013	0,000	Договор ТП
5	5	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.15	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,502	0,486	0,000	0,016	0,000	Договор ТП
6	6	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.16	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,339	0,294	0,032	0,013	0,000	Договор ТП
7	7	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.17	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,474	0,427	0,032	0,015	0,000	Договор ТП
8	8	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.18	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,422	0,408	0,000	0,014	0,000	Договор ТП
9	9	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19	1483	1483	р.п. Монино, г.о. Щелково, мкр. Новоград (третья очередь строительства), корп.19	—	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,339	0,294	0,032	0,013	0,000	Договор ТП
10	13	общ	Детский сад 300 мест	8140	7400	п. Монино, ВВА им. Гагарина	50:14:0040509:185	—	2025	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,666	0,645	0,000	0,021	0,000	Договор ТП
11	18	общ	Плавательный бассейн	1100	1000	п. Монино, ул. Авиационная	50:14:0000000:150530	—	2026	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,968	0,874	0,000	0,094	0,000	Договор ТП
12	28	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.1	12750	13050	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.1, 55.920505, 38.012060	50:14:0050501	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,383	0,933	0,000	0,450	0,000	Договор ТП
13	29	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.2	13100	13100	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.2, 55.921222, 38.012167	50:14:0050501	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,383	0,933	0,000	0,450	0,000	Договор ТП
14	30	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.3	12750	13050	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.3, 55.921228, 38.015499	50:14:0050501	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,383	0,933	0,000	0,450	0,000	Договор ТП
15	31	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.4	12750	13050	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.4, 55.920848, 38.014523	50:14:0050501	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,383	0,933	0,000	0,450	0,000	Договор ТП
16	32	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.5	9650	9650	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.5, 55.918902, 38.014255	50:14:0050501	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,090	0,770	0,000	0,320	0,000	Договор ТП
17	33	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	9080	9080	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.10, 55.920288, 38.013300	50:14:0050501	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,160	0,780	0,000	0,380	0,000	Договор ТП
18	34	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11	9650	9650	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.11, 55.918902, 38.014255	50:14:0050501	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1,018	0,700	0,000	0,318	0,000	Договор ТП
19	35	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12	8000	8000	г. Щёлково, квартал «Соболевка» поз.12, 55.920631, 38.014330	50:14:0050501	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,873	0,653	0,000	0,220	0,000	Договор ТП



№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка (КН ЗУ, КН ОКС)			Планируемый год ввода в эксплуатацию согласно утвержденному генеральному плану	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Тип источника информации (ГенПлан, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проект реновации, Договор ТП)
				общая	отапливаемая	адрес	КН ЗУ, КН ОКС	Код ГАР объекта			всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
20	36	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14	17780	14950	Жилой дом поз.14 55.919585, 38.014614. Подземная автостоянка на 249 м/м поз.18, 55.918788, 38.015220	50:14:0050501	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	3,202	2,582	0,000	0,620	0,000	Договор ТП
21	37	мкд	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15	8740	7410	Жилой дом поз.15, 55.920631, 38.014330	50:14:0050501	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	2,130	1,570	0,000	0,560	0,000	Договор ТП
22	39	общ	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка"Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности)	6845,3	6223	г. Щелково, квартал «Соболевка» поз.17, поз.17А, 55.921171, 38.013760	50:14:0050501:15	—	2028	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,617	0,400	0,117	0,100	0,000	Договор ТП
23	40	мкд	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	9284	7989	Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	50:14:0050502:3125	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,581	0,241	0,000	0,340	0,000	Договор ТП
24	41	общ	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	789	789	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	50:14:0000000:120540	—	2026	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,164	0,144	0,000	0,020	0,000	Договор ТП
25	49	мкд	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП	59863,9	54457,6	Московская область, г. Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 11 по генеральному плану застройки; 55.936189, 38.026976	50:14:0050303:5064 50:14:0050303:4997	—	2028	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	2,556	1,935	0,134	0,487	0,000	ТУ
26	107	мкд	Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан)	21844,77	16424,64	г.Щёлково, ул. Заречная	50:14:0050301:1234	—	2027	Котельная ул. Заречная, д.84	1,098	0,888	0,000	0,210	0,000	Договор ТП
27	108	общ	Завод фруктовых вод (реконстукция)	—	—	Монино, ул. Госпитальная, строение 7, корп. 1	50:14:0000000:12118	—	2026	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,064	0,064	0,000	0,000	0,000	Договор ТП
28	109	общ	Нежилое здание (реконстукция)	—	—	Монино, ул. Авиационная, стр. 2Д	50:14:0000000:12040	—	2026	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,078	0,078	0,000	0,000	0,000	Договор ТП
29	110	общ	Баня (реконстукция с увеличением мощности)	—	—	ул. Строителей, д.1, г. Щелково	50:14:0050414:3	—	2026	Котельная №2, ул. Строителей	0,249	0,064	0,062	0,123	0,000	Договор ТП
30	22522	общ	МАОУ СОШ №16 ГОЩ Детский сад ул. Парковая 9Б (реконструкция)	—	—	г. Щёлково, ул. Парковая, д. 9Б, 55.919735, 37.987139	50:14:0050408:15	4624862D-FC33-4C69-AB5C-798349363C3A	2026	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,02	0,000	0,02	0,000	0,000	ТУ
31	22461	общ	ГБУЗ «Щелковская больница» (реконструкция)	—	—	г. Щёлково, ул. Парковая, д. 6, 55.921869, 37.989377	50:14:0050404:451	52FE6428-1E7A-4244-8151-66AF74539964	2026	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,266	0,266	0,000	0,000	0,000	ТУ

Таблица 6 – Сведения об объектах перспективного строительства, на которые получены заявки, или выданы технические условия, или заключены договора на технологическое присоединение к сетям теплоснабжения (часть 2 из 2)

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Наименование объекта	Тип источника информации (ГенПлан, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проект реновации, Договор ТП)	Реквизиты источника информации (Дата / Номер документа)	Наименование РСО, выдавшего Договор ТП	ИНН РСО, выдавшего Договор ТП	Срок действия Договора ТП	Реквизиты (Дата/номер) выданного договора технологического присоединения	Наименование застройщика	ИНН застройщика	Номер разрешения на строительство	Дата выдачи разрешения на строительство	Дата окончания срока действия разрешения на строительст во
1	1	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
2	2	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
3	3	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
4	4	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
5	5	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
6	6	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
7	7	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
8	8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
9	9	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
10	13	Детский сад 300 мест	Договор ТП	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	25.10.2023г / 30ТС-2023-ТВС/М	ООО "СЗ "Аверус"	5001119047	451/57-PC	2023	—
11	18	Плавательный бассейн	Договор ТП	10.12.2021 / 26ТС-2021ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2026	10.12.2021 / 26ТС-2021ТВС/М	МКУ ГОЩ "Стройинвест"	5050019366	—	—	—
12	28	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.1	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
13	29	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.2	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
14	30	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.3	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
15	31	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.4	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
16	32	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.5	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
17	33	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
18	34	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
19	35	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
20	36	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
21	37	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
22	39	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности)	Договор ТП	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	02.12.2025 / 27ТС-2020-ТЦ/Щ	ООО "СЗ "Спутник"	5052021096	358/56-PC	2023	2028
23	40	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	Договор ТП	12.09.2023 / 18-Т/УРТП/МВП	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	12.09.2023 / 18-Т/УРТП/МВП	ООО "СЗ "Веста-2001"	5012021090	348/61-PC	2023	2028
24	41	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	Договор ТП	26.10.2023 / 26ТС-2023-ТЦ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	26.10.2023 / 26ТС-2023-ТЦ	Брюсова С.Б.	505002973907	478/51-PC	2024	2029
25	49	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП	ТУ	K0094-30/4	—	—	—	K0094-30/4	ООО «Специализированный застройщик «СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА»	5050043947	—	—	—
26	107	Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан)	Договор ТП	01.09.2025 / 1/1 -2025	ООО «Тепло Гарант»	5050131985	2030	01.09.2025 / 1/1 -2025	МКУ ГОЩ «Стройинвест»	5050019366	—	—	—
27	108	Завод фруктовых вод (реконстукция)	Договор ТП	14.06.2023г / 9ТС-2023 ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2028	14.06.2023г / 9ТС-2023 ТВС/М	АО "Военторг-Москва"	9721002000	—	—	—

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Наименование объекта	Тип источника информации (ГенПлан, ДКРТ, утвержденный КРТ, Проект реновации, Договор ТП)	Реквизиты источника информации (Дата / Номер документа)	Наименование РСО, выдавшего Договор ТП	ИНН РСО, выдавшего Договор ТП	Срок действия Договора ТП	Реквизиты (Дата/номер) выданного договора технологического присоединения	Наименование застройщика	ИНН застройщика	Номер разрешения на строительство	Дата выдачи разрешения на строительство	Дата окончания срока действия разрешения на строительст во
28	109	Нежилое здание (реконструкция)	Договор ТП	31.07.2024г / 10ТС-2024-ТВС/М	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2029	31.07.2024г / 10ТС-2024-ТВС/М	ИП Иноземцева Н.А.	25901556003	—	—	—
29	110	Баня (реконструкция с увеличением мощности)	Договор ТП	17.04.2025г / 4ТС-2025-ТВС/Щ	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	2030	17.04.2025г / 4ТС-2025-ТВС/Щ	ИП Айрапетян А.С.	501217758613	—	—	—
30	22522	МАОУ СОШ №16 ГОЩ Детский сад ул. Парковая 9Б (реконструкция)	ТУ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
31	22461	ГБУЗ «Щелковская больница» (реконструкция)	ТУ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Таблица 7 – Сведения об объектах или зонах перспективного строительства, на которые не выдавались ДКРТ, утвержденный КРТ, Проект реновации или Договор ТП

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование РСО (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН РСО (organiz эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отапливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
1	10	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино»	89100	81000	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	50:14:0040509:146; 50:14:0040509:141; 50:14:0040509:144; 50:14:0040509:145; 50:14:0040509:200; 50:14:0040509:148; 50:14:0040509:149	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	5,562	4,129	0,000	1,433	0,000	утвержденная схема ТС
2	11	мкд	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	114730	104300	п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	50:14:0040509:149; 50:14:0040509:150; 50:14:0040509:151; 50:14:0040509:152; 50:14:0040509:153; 50:14:0040509:154	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	6,120	4,491	0,000	1,629	0,000	утвержденная схема ТС
3	12	общ	Поликлиника на 275 посещений в смену	79200	4100	п. Монино, ВВА им. Гагарина	50:14:0040509:140	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,323	0,318	0,000	0,005	0,000	утвержденная схема ТС
4	14	общ	Детский сад 300 мест	8140	7400	п. Монино, ВВА им. Гагарина	50:14:0040509:143	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,666	0,645	0,000	0,021	0,000	утвержденная схема ТС
5	15	общ	Детский сад 200 мест	5610	5100	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	50:14:0040509:191	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,459	0,445	0,000	0,014	0,000	утвержденная схема ТС
6	16	общ	Многофункциональный торгово-деловой центр	30470	27700	п. Монино, ВВА им. Гагарина	50:14:0040509:183	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1,773	1,764	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
7	17	мкд	Многоквартирная жилая застройка ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт»	32283,9	29349	г. Щёлково, мкр. «Чкаловский», ул. Ленина, корп. А,Б,В с автостоянкой	50:14:0000000:106849	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	3,609	3,180	0,000	0,429	0,000	утвержденная схема ТС
8	19	общ	Пожарное депо. МКУ ГОЩ "Стройинвест" Договор №16ТС-2021- ТЦ от 27.08.2021	559,46	508,6	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе	50:14:0050279:132	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,125	0,108	0,000	0,017	0,000	утвержденная схема ТС
9	20	общ	Торговый центр	4565	4150	п. Клюквенный, поз.17	50:14:0020330:289	2027	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,266	0,264	0,000	0,001	0,000	утвержденная схема ТС
10	21	произ	Офисно-складской комплекс	6380	5800	п. Клюквенный, поз.18	50:14:0020330:287	2028	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,369	0,369	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
11	22	общ	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово- офисный центр в жилом квартале, поз.14 по ГП	4396	4396	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.14 по генплану застройки; 55.939188, 38.032530	50:14:0050303	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,219	0,193	0,000	0,026	0,000	утвержденная схема ТС
12	23	общ	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Офисное здание, поз. № 19 по ГП	1160	1160	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.19 по генплану застройки; 55.938282, 38.034017	50:14:0050303	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,090	0,079	0,000	0,011	0,000	утвержденная схема ТС
13	24	общ	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Детский сад проектной мощностью на 250 мест, поз. №18 по ГП вместо сносимого детского сада №63 «Лучик» комбинированного вида г.о. Щёлково (2 корпус), расположенного по адресу: г.о. Щёлково,	6330	6330	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.18 по генплану застройки; 55.937342, 38.034914	50:14:0050303:3205	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,408	0,390	0,000	0,018	0,000	утвержденная схема ТС

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование PCO (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН PCO (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отопливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
			Фряновское шоссе, стр.63														
14	25	общ	Торговые центры	2420	2200	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	50:14:0050422	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,141	0,140	0,000	0,001	0,000	утвержденная схема ТС
15	26	общ	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-развлекательный центр в жилом квартале, поз. №15 по ГП	43000	43000	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.15 по генеральному плану застройки; 55.936834, 38.028831	50:14:0050303	2031	—	—	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	2,010	1,892	0,000	0,118	0,000	утвержденная схема ТС
16	27	мкд	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	13288	12080	п. Клюквенный, поз.7, 8	50:14:0020330:287	2025	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,776	0,630	0,000	0,146	0,000	утвержденная схема ТС
17	38	общ	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Здание станции переливания крови, поз. 16	8187,495747	7443,177952	Здание станции переливания крови поз. 16, 55.921266, 38.013971	50:14:0050501:2519	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,581	0,295	0,256	0,030	0,000	утвержденная схема ТС
18	42	мкд	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	15378	13980	п. Клюквенный, поз.1, 2	50:14:0020330	2026	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,899	0,729	0,000	0,170	0,000	утвержденная схема ТС
19	43	мкд	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	13178	11980	п. Клюквенный, поз.3, 4	50:14:0020330	2028	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,770	0,625	0,000	0,145	0,000	утвержденная схема ТС
20	44	мкд	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №10 по ГП	48755,32	44593,58	Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) поз. 10 по генеральному плану застройки; 55.938693, 38.032051	50:14:0050303	2028	—	—	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	2,082	1,576	0,109	0,397	0,000	утвержденная схема ТС
21	45	мкд	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	13167	11970	п. Клюквенный, поз.9, 10	50:14:0020330	2028	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,769	0,624	0,000	0,145	0,000	утвержденная схема ТС
22	46	мкд	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3 по ГП	29067,1	28454,9	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3 по генеральному плану застройки, 55.923925, 37.969174	50:14:0050413	2030	—	—	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	1,629	0,953	0,025	0,651	0,000	утвержденная схема ТС
23	47	мкд	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3а по ГП	29486,3	28861,7	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная» ,поз. 3А по генеральному плану застройки, 55.923366, 37.970984	50:14:0050413	2030	—	—	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	1,644	0,975	0,027	0,642	0,000	утвержденная схема ТС
24	48	мкд	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз №4А по ГП.	17262	16689,4	Московская область, г. Щёлково, микрорайон №5, ул. Центральная», поз. №4А по генеральному плану застройки, 55.923646, 37.970026	50:14:0050413	2030	—	—	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	1,066	0,611	0,000	0,455	0,000	утвержденная схема ТС
25	50	мкд	ООО «Специализированный	57944,59	53078,64	Московская область, г.	50:14:0050303	2028	—	—	Перспективная пристроенная котельная	2,474	1,873	0,130	0,472	0,000	утвержденная схема ТС

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование РСО (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН РСО (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отапливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
			застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №12 по ГП			Щелков, Фряновское шоссе (пос. РТП), позиция 12 по генеральному плану застройки; 55.935413, 38.024650					мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП						
26	51	мкд	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	79200	72000	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	—	2037	ООО "Техностром-Центр"	5022060179	Котельная, ул. Рабочая, д.1	4,183	3,387	0,000	0,796	0,000	утвержденная схема ТС
27	52	мкд	г. Щелково	79200	176400	г. Щелково, 13, 14	50:14:0040102:9	2038	—	—	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	10,250	8,299	0,000	1,951	0,000	утвержденная схема ТС
28	53	мкд	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	79200	353500	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	—	2038	—	—	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	20,539	16,630	0,000	3,909	0,000	утвержденная схема ТС
29	54	мкд	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РПРС" РЦ №5	79200	116670	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РПРС" РЦ №5	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	6,779	5,489	0,000	1,290	0,000	утвержденная схема ТС
30	55	мкд	г. Щелково, в районе ул. Новая	79200	167000	г. Щелково, в районе ул. Новая	—	2038	—	—	Новая БМК-13МВт	9,704	7,857	0,000	1,847	0,000	утвержденная схема ТС
31	56	общ	Поликлиника на 245 посещений в смену	79200	2858	г. Щелково, Потапово-1	—	2038	—	—	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,272	0,222	0,000	0,050	0,000	утвержденная схема ТС
32	57	общ	Больничный стационар	79200	3069	д. Медвежьи Озёра	—	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,281	0,238	0,000	0,043	0,000	утвержденная схема ТС
33	58	общ	Поликлиника на 56 посещений в смену	79200	653	д. Гребнево	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Ново	0,052	0,051	0,000	0,001	0,000	утвержденная схема ТС
34	59	общ	Поликлиника на 348 посещений в смену	79200	5189	п. Монино	—	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,410	0,403	0,000	0,007	0,000	утвержденная схема ТС
35	60	общ	Поликлиника на 225посещений в смену	79200	2625	г. Щелково Радиоцентр 5	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,208	0,204	0,000	0,004	0,000	утвержденная схема ТС
36	61	общ	Детский сад 220 мест	3526,6	3206	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	—	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Школьная	0,295	0,280	0,000	0,015	0,000	утвержденная схема ТС
37	62	общ	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	2816	2560	п. Клюквенный, поз.15	50:14:0020330	2026	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,210	0,205	0,000	0,005	0,000	утвержденная схема ТС
38	63	общ	Детский сад 125 мест	1999,8	1818	п. Загорянский, ул. Ватутина	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	0,172	0,163	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
39	64	общ	Детский сад 270 мест	7480	6800	п. Монино	—	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,612	0,593	0,000	0,019	0,000	утвержденная схема ТС
40	65	общ	Детский сад 240 мест	3630	3300	д. Медвежьи Озёра	—	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,304	0,288	0,000	0,016	0,000	утвержденная схема ТС
41	66	общ	Детский сад 120 мест	1980	1800	п. Клюквенный	50:14:0020330	2026	—	—	Котельная БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	0,169	0,161	0,000	0,008	0,000	утвержденная схема ТС
42	67	общ	Детский сад 125 мест	1999,8	1818	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	—	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,172	0,163	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование PCO (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН PCO (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отапливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
43	68	общ	Детский сад 240 мест	3630	3300	г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина 55.947735, 37.980037	—	2025	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	5050079654	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,577	0,547	0,000	0,030	0,000	утвержденная схема ТС
44	69	общ	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	15510	14100	п. Монино	50:14:0040509:190	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,972	0,950	0,000	0,022	0,000	утвержденная схема ТС
45	70	общ	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	15510	14100	п. Монино	50:14:0040509:142	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,974	0,950	0,000	0,024	0,000	утвержденная схема ТС
46	71	общ	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	4891,7	4447	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	50:14:0050408	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,315	0,300	0,000	0,015	0,000	утвержденная схема ТС
47	72	общ	Детский сад 95 мест	1525,7	1387	с. Трубино	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Новая БМК Трубино	0,131	0,124	0,000	0,007	0,000	утвержденная схема ТС
48	73	общ	Детский сад 160 мест	2592,7	2357	с. Трубино	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Новая БМК Трубино	0,217	0,206	0,000	0,011	0,000	утвержденная схема ТС
49	74	общ	Детский сад 150 мест	2445,3	2223	п. Литвиново	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Новая БМК Литвиново	0,205	0,194	0,000	0,011	0,000	утвержденная схема ТС
50	75	общ	Детский сад 125 мест	1999,8	1818	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	—	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,172	0,163	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
51	76	общ	Детский сад 270 мест	4296,6	3906	д. Большие Жеребцы	—	2030	бесхозяйные	—	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,360	0,341	0,000	0,019	0,000	утвержденная схема ТС
52	77	общ	Детский сад 170 мест	2741,2	2492	п. Монино, вблизи ул. Маслова	—	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,229	0,217	0,000	0,012	0,000	утвержденная схема ТС
53	78	общ	Детский сад 120 мест	1926,1	1751	д. Новопарево	—	2030	—	—	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,165	0,157	0,000	0,008	0,000	утвержденная схема ТС
54	79	общ	Детский сад 90 мест	1452	1320	д. Головино	—	2030	—	—	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	0,124	0,118	0,000	0,006	0,000	утвержденная схема ТС
55	80	общ	Детский сад 120 мест	1926,1	1751	д. Большие Петрищи	—	2030	—	—	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,165	0,157	0,000	0,008	0,000	утвержденная схема ТС
56	81	общ	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Средняя общеобразовательная школа на 1030 мест в жилом квартале, поз. №17 по ГП	4396	4396	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17 по генеральному плану; 55.934830, 38.031169	50:14:0050303	2031	—	—	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	1,810	1,720	0,000	0,090	0,000	утвержденная схема ТС
57	82	общ	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Детский сад на 180 мест в микрорайоне №5 по ул. Центральной поз. № 8 по ГП.	2950	2763	Щёлково Московской области поз. № 8 по ГП. 55.926701, 37.964687	50:14:0050401:983	2030	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»	5050050415	Котельная №2, ул. Строителей	0,364	0,304	0,000	0,060	0,000	утвержденная схема ТС
58	83	общ	Детский сад 160 мест	2592,7	2357	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	—	2033	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	5050025306	Котельная №1, Щелково-7	0,217	0,206	0,000	0,011	0,000	утвержденная схема ТС

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование РСО (organiz эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН РСО (organiz эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отопливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
									Водоканал"- "Теплоресурс"								
59	84	общ	Детский сад 290 мест	4667,3	4243	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	—	2033	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,390	0,370	0,000	0,020	0,000	утвержденная схема ТС
60	85	общ	Детский сад 280 мест	4341,7	3947	г. Щёлково, кв. Жегалово	—	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная "ОМК Маркет"	0,363	0,344	0,000	0,019	0,000	утвержденная схема ТС
61	86	общ	Детский сад 280 мест	4341,7	3947	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	—	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,363	0,344	0,000	0,019	0,000	утвержденная схема ТС
62	87	общ	Детский сад 350 мест	5630,9	5119	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	—	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,471	0,446	0,000	0,025	0,000	утвержденная схема ТС
63	88	общ	Детский сад 125 мест	1999,8	1818	г. Щелково ул. Кожинская	—	2035	—	—	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,172	0,163	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
64	89	общ	Детский сад 420 мест	6668,2	6062	г. Щелково, Потапово-1, вблизи ул. Чкаловская	—	2038	—	—	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,558	0,529	0,000	0,029	0,000	утвержденная схема ТС
65	90	общ	Детский сад 84 мест	1362,9	1239	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	—	2037	—	—	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,117	0,111	0,000	0,006	0,000	утвержденная схема ТС
66	91	общ	Детский сад 220 мест	3586	3260	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,300	0,284	0,000	0,016	0,000	утвержденная схема ТС
67	92	общ	Детский сад 120 мест	1926,1	1751	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,165	0,157	0,000	0,008	0,000	утвержденная схема ТС
68	93	общ	Детский сад 280 мест	4341,7	3947	д. Набережная, ул. Браварская	—	2038	—	—	Новая БМК- 0,5 МВт	0,363	0,344	0,000	0,019	0,000	утвержденная схема ТС
69	94	общ	Детский сад 240 мест	3630	3300	д. Серково, вблизи школы	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	0,304	0,288	0,000	0,016	0,000	утвержденная схема ТС
70	95	общ	Детский сад 220 мест	3586	3260	п. Краснознаменский вблизи д. №4	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,300	0,284	0,000	0,016	0,000	утвержденная схема ТС
71	96	общ	ФОК с спортивным залом	847	770	п. Монино	—	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,059	0,052	0,000	0,007	0,000	утвержденная схема ТС
72	97	общ	Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест"	1402,5	1275	п. Монино, ул. Авиационная	50:14:0000000:150530	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1,587	0,486	0,387	0,227	0,486	утвержденная схема ТС
73	98	общ	ФОК с спортивным залом и бассейном	852,5	775	п. Фряново вдоль дороги Фряново- Аксеново	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная №9 Фряново	0,457	0,244	0,000	0,213	0,000	утвержденная схема ТС
74	99	общ	ФОК с спортивным залом и бассейном	1402,5	1275	д. Медвежьи Озёра	—	2035	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,752	0,402	0,000	0,350	0,000	утвержденная схема ТС
75	100	общ	ФОК с спортивным залом	528	480	д. Медвежьи Озёра	—	2035	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7728493770	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,036	0,032	0,000	0,004	0,000	утвержденная схема ТС



№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование РСО (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	ИНН РСО (организ эксплуат сети в первом перспект периоде)	Планируемый источник тепловой энергии/строительство собственного источника тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отопливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВСср	технол	
76	101	общ	ФОК с спортивным залом	385	350	п. Литвиново	—	2035	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Новая БМК Литвиново	0,027	0,024	0,000	0,003	0,000	утвержденная схема ТС
77	102	общ	ФОК с спортивным залом и бассейном	1402,5	1275	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	—	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,414	0,402	0,000	0,012	0,000	утвержденная схема ТС
78	103	общ	ФОК с спортивным залом	1100	1000	г. Щелково ул. Краснознаменская	—	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Краснознаменская 24	0,076	0,067	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
79	104	общ	ФОК с спортивным залом	1100	1000	г. Щелково, мкр. Потапово 1	—	2038	—	—	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,076	0,067	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
80	105	общ	ФОК с спортивным залом	1100	1000	г. Щелково, Чкаловская	—	2038	АО «ТЭП»	5029191766	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,076	0,067	0,000	0,009	0,000	утвержденная схема ТС
81	106	произ	Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»	—	—	г. Щёлково, квартал «Жегалово»	50:14:0000000:106834	2025	—	—	Перспективный автономный источник теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС

Таблица 8 – Сведения о ликвидируемых объектах или зонах ликвидации объектов капитального строительства

№пп	№ в слое «Зоны перспективной застройки с N до окончания срока действия схемы» электронной модели	Назначение объекта	Наименование объекта	Площадь, м2		Адрес местоположения объекта и кадастровый номер земельного участка		Планируемый год ввода в эксплуатацию	Наименование РСО (организация, эксплуатирующая сеть в первом перспект. периоде)	ИНН РСО (организация, эксплуатирующая сеть в первом перспект. периоде)	Источник тепловой энергии	Общая нагрузка перспективного объекта, Гкал/ч					Источник информации о перспективных потребителях
				общая	отопливаемая							всего	отопление	вентиляция	ГВС	тех. вод.	
1	111	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №36	138,4	138,4	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №36	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
2	112	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №38	111,39	111,39	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №38	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
3	113	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №40	123,9	123,9	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №40	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
4	114	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №42	125	125	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №42	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
5	115	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №44	695,4	695,4	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №44	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,037	0,037	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
6	116	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №48	250	250	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №48	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
7	117	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №60	303,4	303,4	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №60	—	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
8	118	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №62	167,9	167,9	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №62	—	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
9	119	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №64	153,7	153,7	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №64	—	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
10	120	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №66А	150	150	г. Щёлково, ул. Фряновское шоссе, д. №66А	—	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС
11	121	МКД	МКД г. Щёлково, ул. Механизаторов, д. 7	4910,2	4910,2	г. Щёлково, ул. Механизаторов, д. 7	—	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	5050025306	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	0,099	0,099	0,000	0,000	0,000	утвержденная схема ТС

Таблица 9 – Обобщенные данные прироста общей площади строительных фондов на каждом этапе

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м2								
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045	Всего
Многоквартирные жилые здания	26 635,00	85 662,00	54 128,67	335 258,81	0,00	190 545,40	396 000,00	0,00	1 088 229,88
Индивидуальная жилищная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общественно-деловая застройка	17 258,56	14 564,30	43 772,50	30 355,00	0,00	459 866,10	191 116,20	0,00	756 932,66
Производственно-промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по городскому округу	43 893,56	100 226,30	97 901,17	365 613,81	0,00	650 411,50	587 116,20	0,00	1 845 162,54

### **3. Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа**

#### **3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов**

Анализируя технические и информационные возможности и проведя сравнительный анализ возможностей ГИС (во время разработки аналогичных проектов, параллельно велась разработка электронных моделей схем теплоснабжения поселений во всех вышеперечисленных ГИС), наилучший результат по параметрам точности расчетов, удобству использования ГИС, информационной составляющей, возможностям, предоставленным пользователю и другим показателям, показала ГИС ZuluThermo 8.0. Пакет ZuluThermo 8.0. позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты. Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников. Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

В качестве исходного материала для позиционирования объектов системы теплоснабжения на карте городского округа были использованы схемы тепловых сетей источников тепла. Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных по присоединенным нагрузкам потребителей и их видам, фактическим температурным графикам, а также информация по участкам тепловых сетей, данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей, источникам, потребителям. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависела от наличия исходных данных. Таким образом, в результате выполнения данного этапа работ была создана карта городского округа, выполнена привязка всех объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые камеры, участки тепловых сетей, ЦТП, потребители) к карте и сформирована база данных по объектам. В схему теплоснабжения включены все магистральные тепловые сети до тепловых камер на магистральных тепловых сетях и до ответвления на распределительных (квартальных) тепловых сетях. Также включено описание распределительных (квартальных) тепловых сетей до конечных потребителей. В результате выполнения данного этапа работ была создана гидравлическая модель системы теплоснабжения, отражающая существующее положение системы теплоснабжения городского округа. Образец графического представления объектов теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа, представлено на рисунке 3.

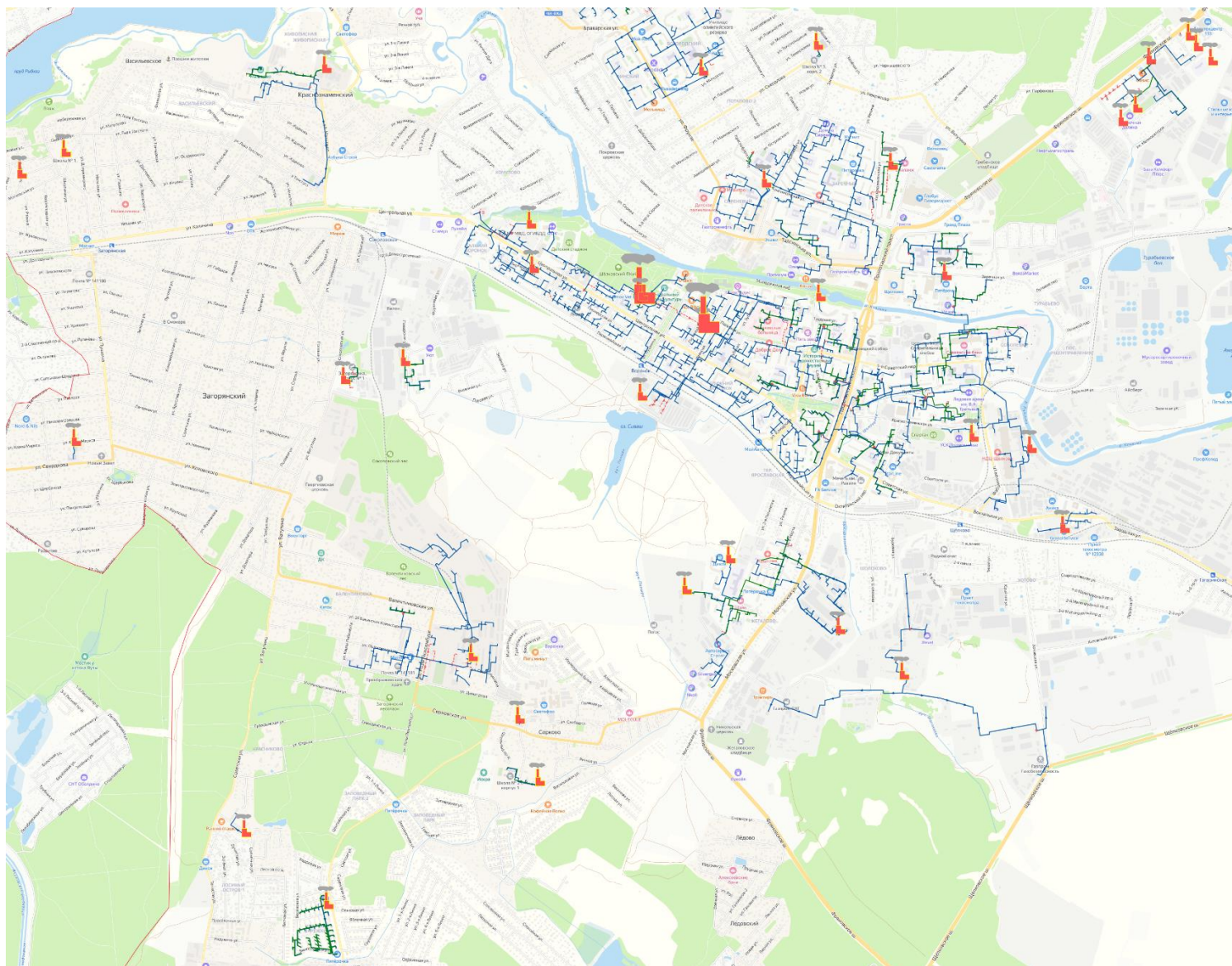


Рисунок 3 – Графическое отображение электронной модели (представление объектов системы теплоснабжения)

### 3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся следующие элементы, которые образуют между собой связанную структуру: источник, участок тепловой сети, узел, потребитель. Каждый элемент имеет свой паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик есть как необходимые для проведения гидравлического расчета и решения иных расчетно-аналитических задач, так и чисто справочные. Процедуры технологического ввода позволяют корректно заполнить базу данных характеристик узлов и участков тепловой сети. Паспортизация объектов системы теплоснабжения осуществлялась на основе предоставленных исходных и расчетных данных. Электронная модель обеспечивает паспортизацию технических характеристик элементов системы теплоснабжения, которая позволяет учитывать индивидуальные технические характеристики реальных объектов при выполнении расчетных задач.

Система паспортизации потребителя в электронной модели включает описания следующих основных объектов: источник, участок, потребитель, обобщенный потребитель, ЦТП, узел, насосная станция, задвижка. При необходимости элементы базы данных паспорта могут быть заменены, убраны, добавлены и перегруппированы. Примеры паспорта объекта, показаны на рисунках 4 – 6.

Для источников тепловой энергии:

- номер источника;
- геодезическая отметка, м;
- расчетная температура в подающем трубопроводе, °С;
- расчетная температура холодной воды, °С
- расчетная температура наружного воздуха, °С
- расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м
- расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м
- режим работы источника;
- максимальный расход на подпитку, т/ч.



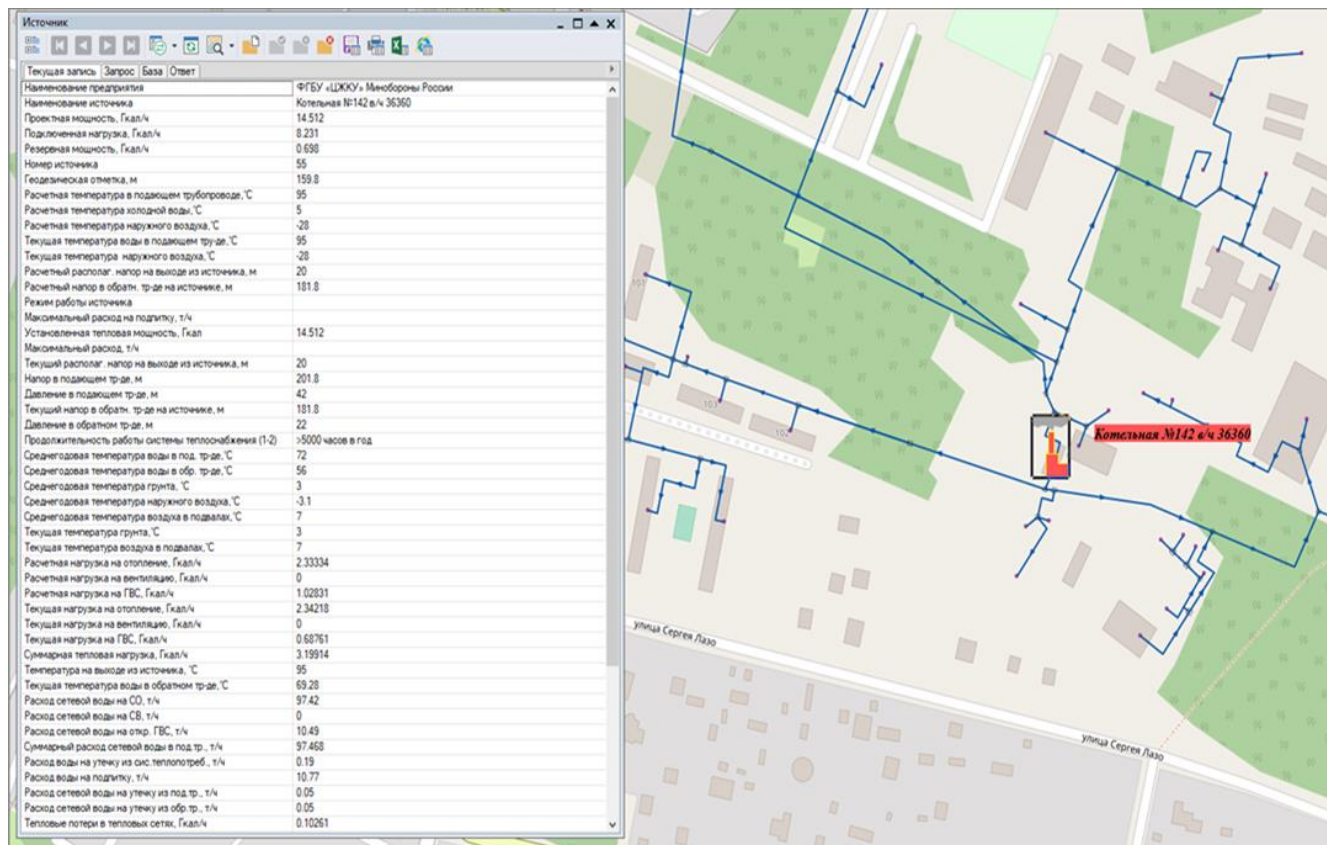


Рисунок 4 – Паспортизация объекта Источник

Для участков тепловой сети:

- внутренний диаметр подающего и обратного трубопроводов, м;
- шероховатость подающего и обратного трубопроводов, мм;
- коэффициент местного сопротивления, подающего и обратного трубопроводов.





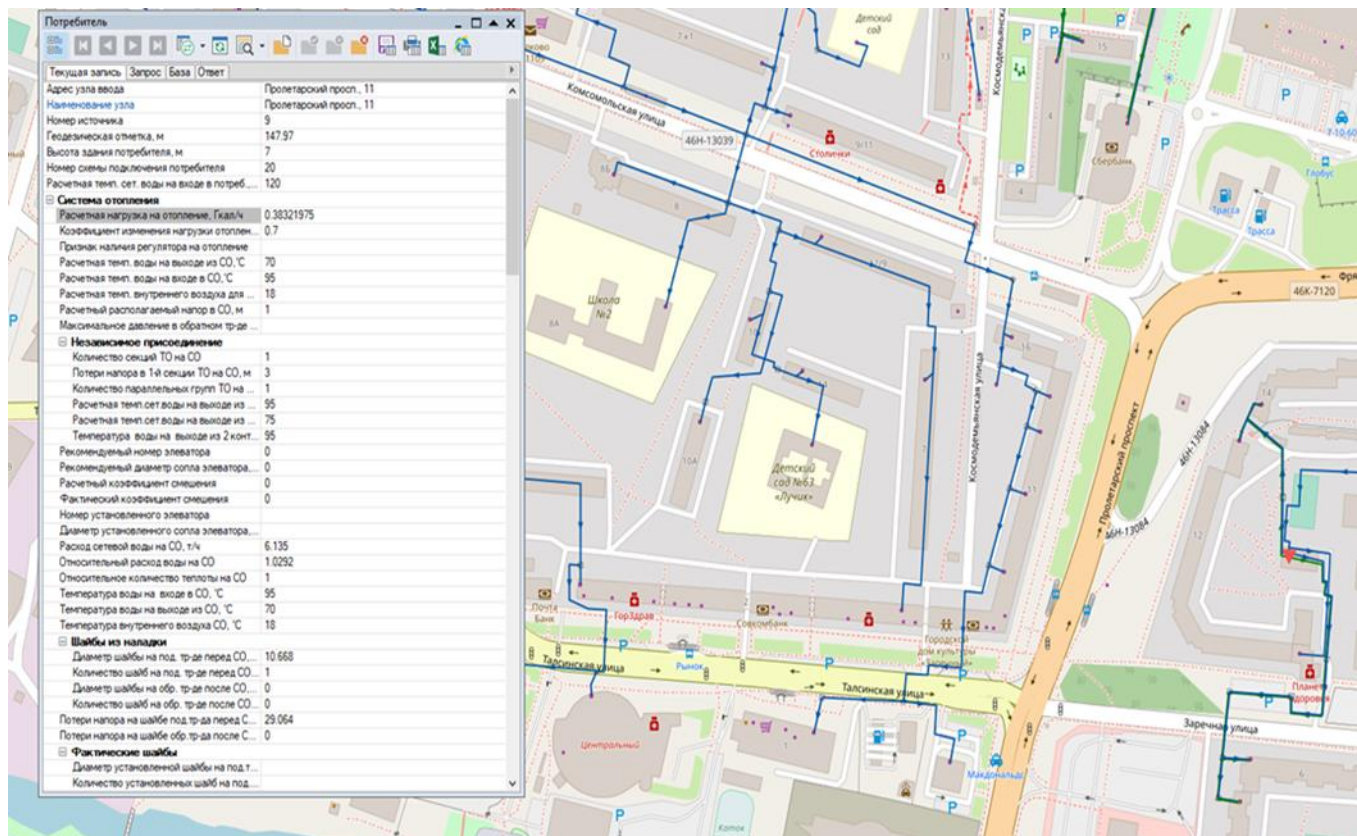


Рисунок 6 – Паспортизация объекта Потребитель

### 3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В паспортизацию объектов тепловой сети также включена привязка к административным районам поселения, что позволяет получать справочную информацию по объектам базы данных в разрезе территориального деления расчетных единиц.

Разбивка объектов по территориальному делению в ГИС «Zulu» происходит на основе данных утвержденного генерального плана и карте территориального планирования. По материалам этих данных, в электронной модели объекты теплоснабжения можно разделить на зоны действия административного или территориального деления, в рамках существующего положения и перспективного развития города, поселения и т.д. Перед загрузкой слоя в карту семейство файлов слоя уже должно существовать на диске, т.е. слои должны быть предварительно созданы.

В карту можно добавить:

- Векторный слой, растровый объект, группу растровых объектов.
- Слои с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (Web Map Service).
- Растровый файл (формат \*.bmp;\*.pcx;\*.tif;\*.gif;\*.jpg);
- Растровые объекты программ OziExplorer и MapInfo.

Режим получения информации используется для просмотра семантической информации по объектам слоя. С помощью запросов можно:

- произвести выборку данных из базы в соответствии с заданными условиями;
- занести одинаковые данные одновременно для группы объектов;
- производить копирование данных из одного поля в другое для группы объектов.

Также выборка данных в «Zulu Thermo 8.0» возможна по условию:

- наименование потребителя (адрес)
- наименование котельной

- номер котельной
- обслуживающая организация
- коды узлов подключения потребителей
- по любому полю, внесенному в базу данных (температура, давление и т.п.).

### **3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть**

Гидравлический расчет предусматривает выполнение расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Целью расчета является определение расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы теплоснабжения. В качестве теплоносителя используется вода.

Гидравлический расчёт тепловых сетей проводится с учётом:

- утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

Гидравлический расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. Рассчитывается баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников. Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчетный блок электронной модели включает различного рода теплогидравлические расчеты тепловых сетей:

- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети.

Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество, место установки и диаметр дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами

устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками.

Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

#### Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике тепла.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

#### Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях. Результат гидравлического расчета тепловых сетей, полученный с использованием электронной модели, показан на рисунке 7.

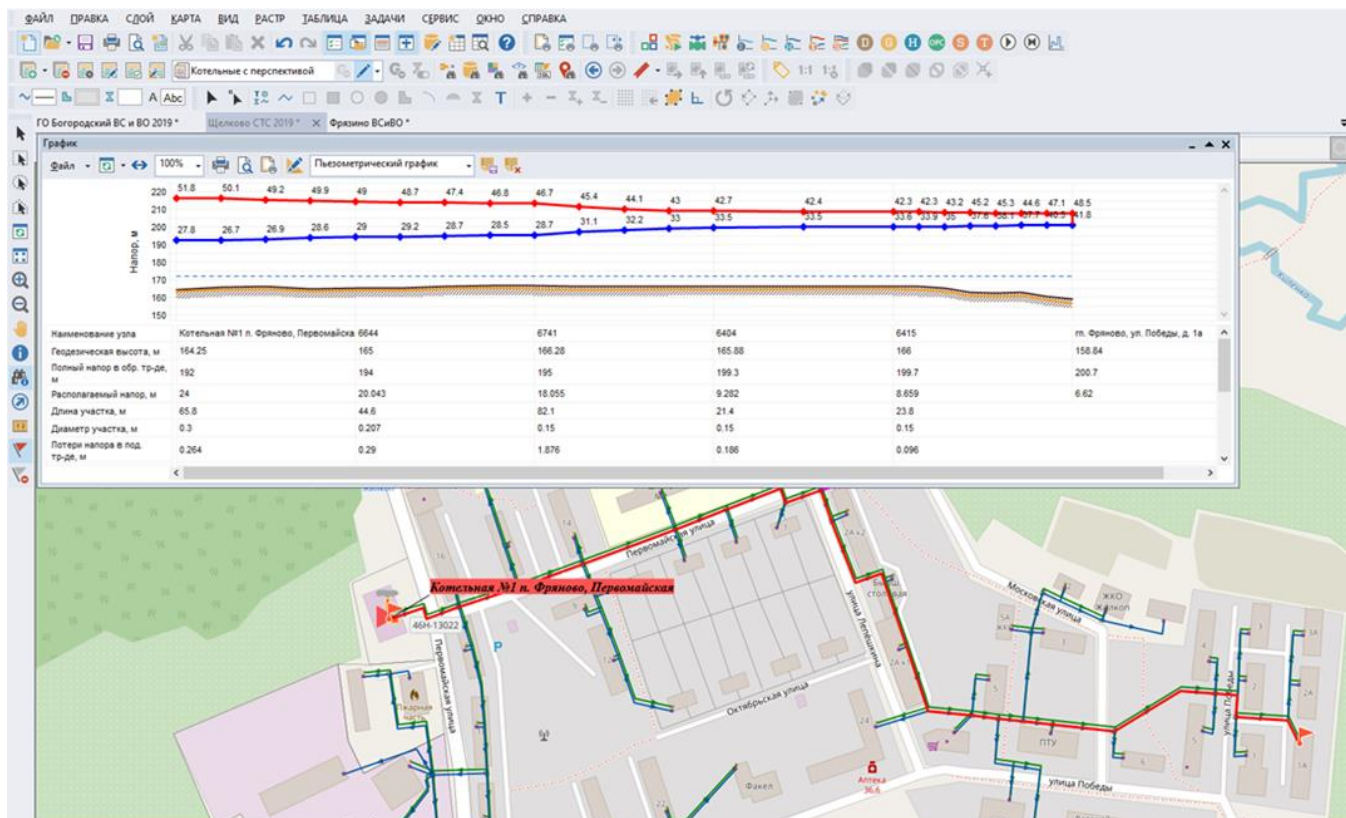


Рисунок 7 – Гидравлический расчет тепловых сетей

### 3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Коммутационные задачи предназначены для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплоснабжения. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет

При анализе переключений определяется, какие объекты попадают под отключения, и включает в себя:

- вывод информации по отключенным объектам;
- расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски;
- вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их печати, экспорта в формат MS Excel или HTML.

### 3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Целью расчета балансов тепловой энергии является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе при аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

Расчёт тепловых сетей можно проводить с учётом:

- утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;
- тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

### **3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя**

Целью расчета является определение фактических тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери могут определяться суммарно за год и с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Определение нормируемых эксплуатационных часовых тепловых потерь производится на основании данных о конструктивных характеристиках всех участков тепловой сети (типе прокладки, виде тепловой изоляции, диаметре и длине трубопроводов и т.п.) при среднегодовых условиях работы тепловой сети исходя из норм тепловых потерь. Подробная методика расчета тепловых потерь через изоляцию и с учетом утечек теплоносителя описана в руководстве к «ZuluThermo 8.0».

### **3.8 Расчет показателей надежности системы теплоснабжения**

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС системы централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя. Расчет выполняется в соответствии с "Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов".

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений. Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

### **3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения**

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять групповые изменения характеристик объектов системы теплоснабжения. Для этого используется инструмент «База данных» (открывается после выбора объекта системы теплоснабжения – участка или потребителя). Данный инструмент позволяет задать требуемое значение для любого поля в паспорте объекта для группы объектов, объединённых по какому-либо признаку – принадлежности к источнику, году ввода в эксплуатацию, расположению на местности и прочее.

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени

изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождениям результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

### **3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей**

Сравнительные пьезометрические графики одновременно отображают графики давлений тепловой сети, рассчитанные в двух различных базах: контрольной, показывающей существующий гидравлический режим и модельной, показывающей перспективный гидравлический режим.

На рисунках приведены путь и пьезометрический график от проектируемых, существующих, реконструированных и (или) модернизированных источников тепловой энергии, к перспективному потребителю, планируемого к присоединению к системе теплоснабжения. Сравнения пьезометрических графиков осуществляется с целью разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей по разработанным трассировкам тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, в том числе трассировок, обеспечивающих объединение зон действия от нескольких источников тепловой энергии (перемычки или строительство тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть).

Пьезометрические графики (расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям) построены с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии.

Построение пьезометрических графиков по перспективным сценариям развития при электронном моделировании системы теплоснабжения не выявило:

- участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей;
- необходимости реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- необходимости реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети
- необходимости предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;
- недостаточности располагаемых напор для эффективного теплоснабжения.

В связи с большим разнообразием вариантов оценки гидравлических режимов в различные периоды подключения перспективных потребителей при различных путях построения пьезографиков и других влияющих на гидравлический режим показателей отображение на рисунках всех вариантов не целесообразно. Все варианты гидравлических режимов, возможно просмотреть в электронной модели схемы теплоснабжения.



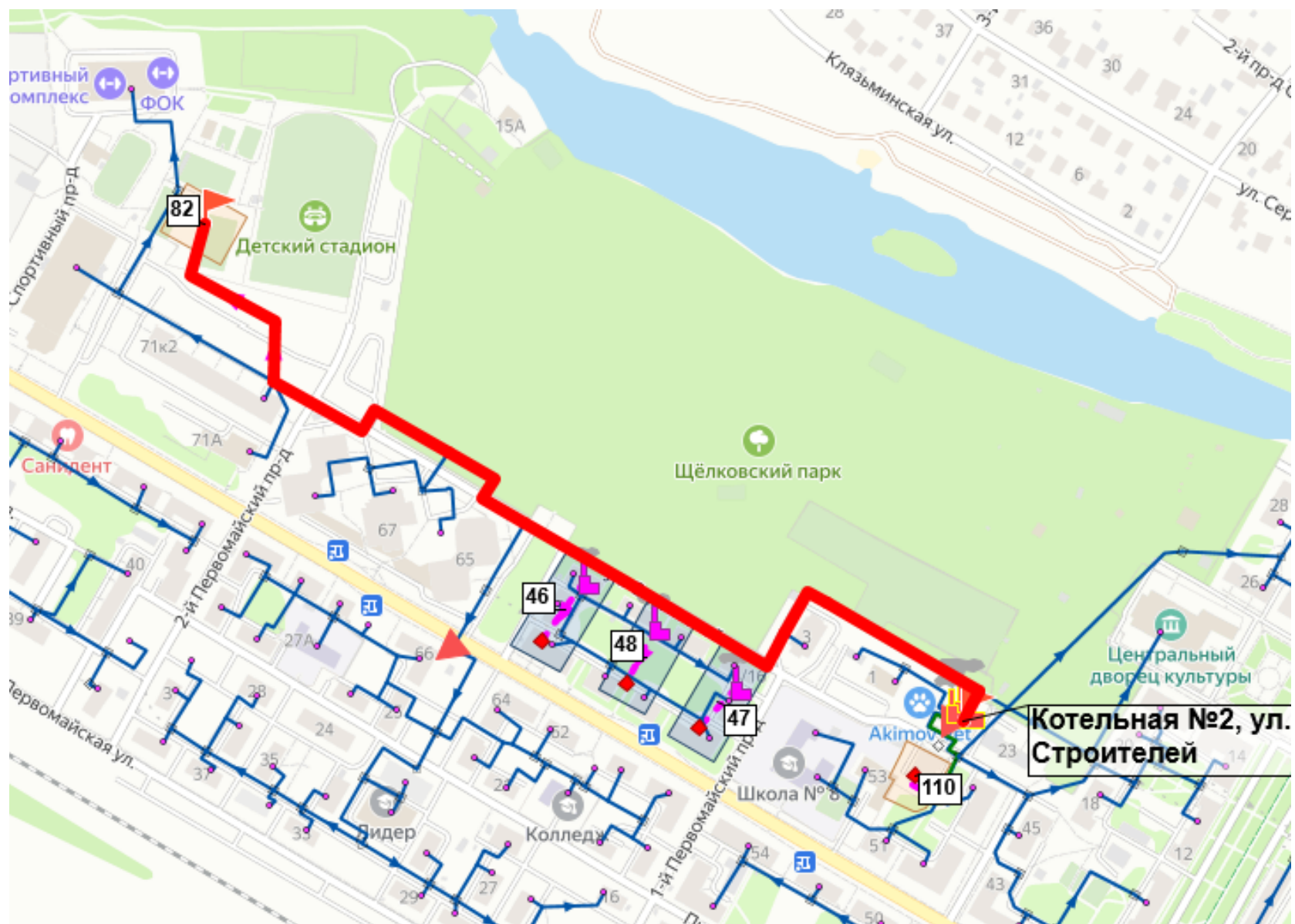


Рисунок 8 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей от Котельной №2 ул. Строителей до перспективного потребителя №82

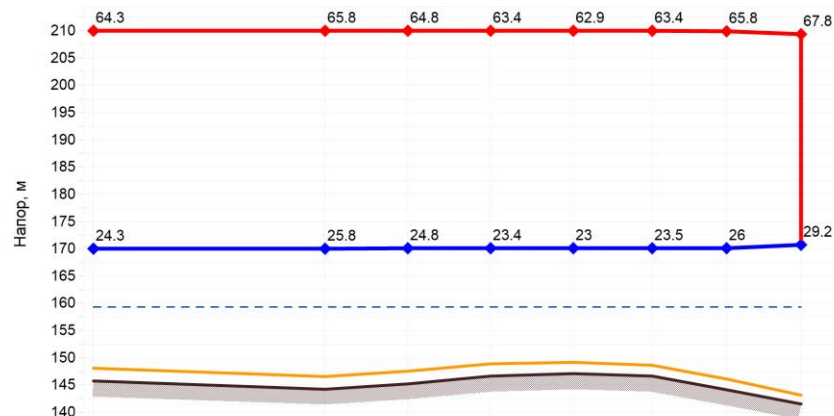


Рисунок 9 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей от Котельной №2 ул. Строителей до перспективного потребителя №82



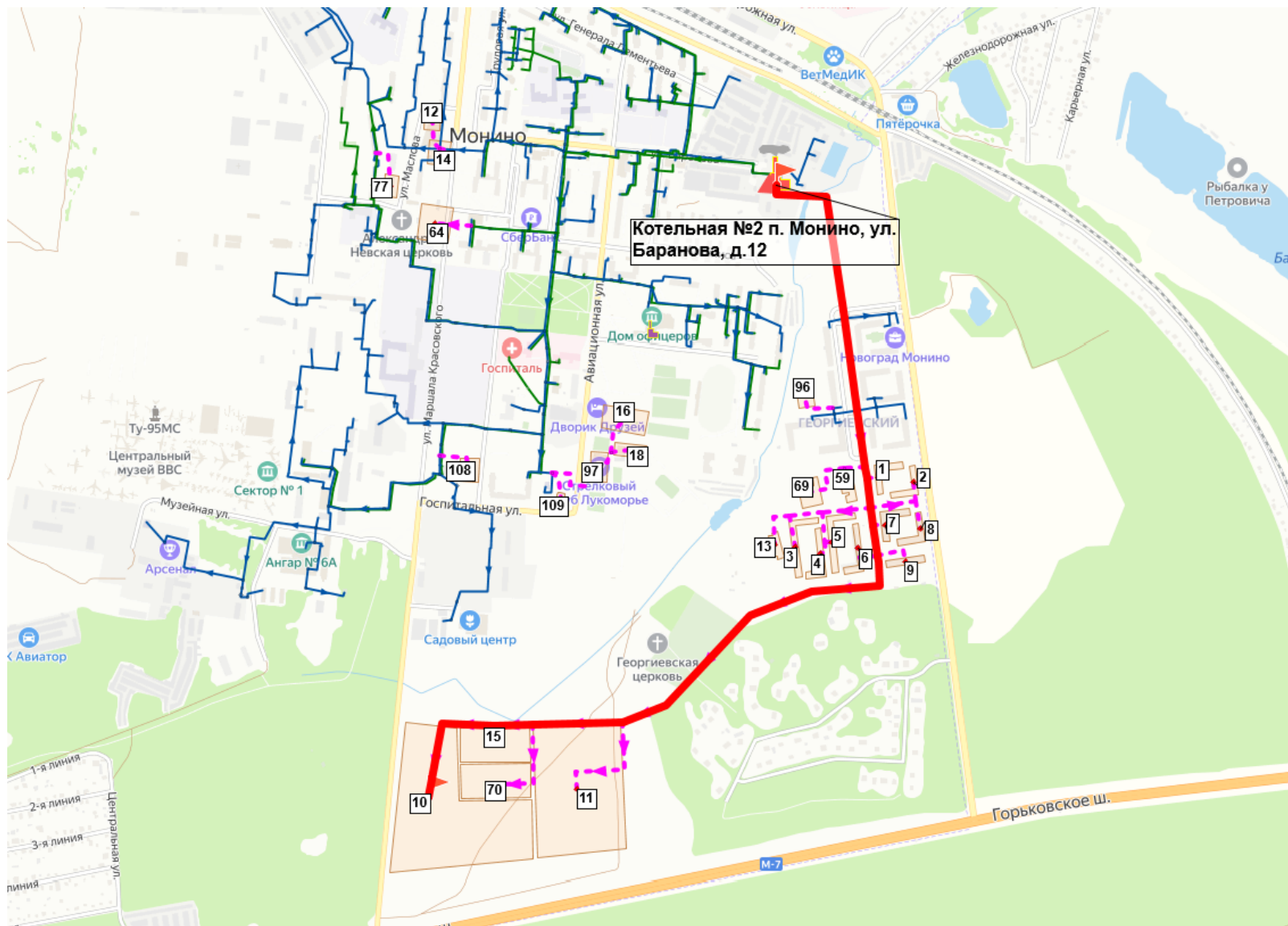
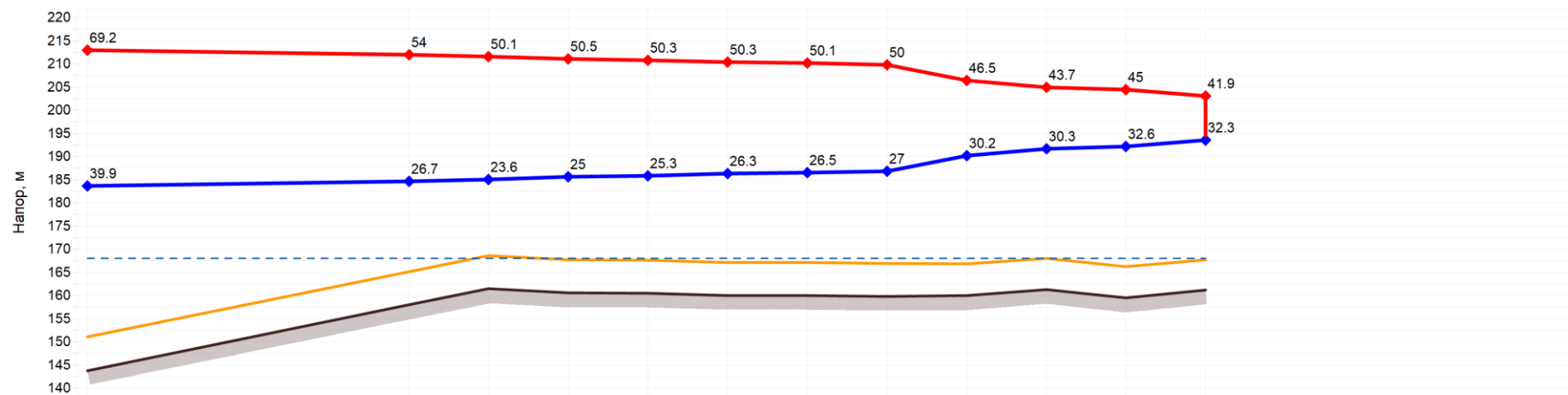


Рисунок 10 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей от Котельной №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 до перспективного потребителя №10, 11, 15, 70



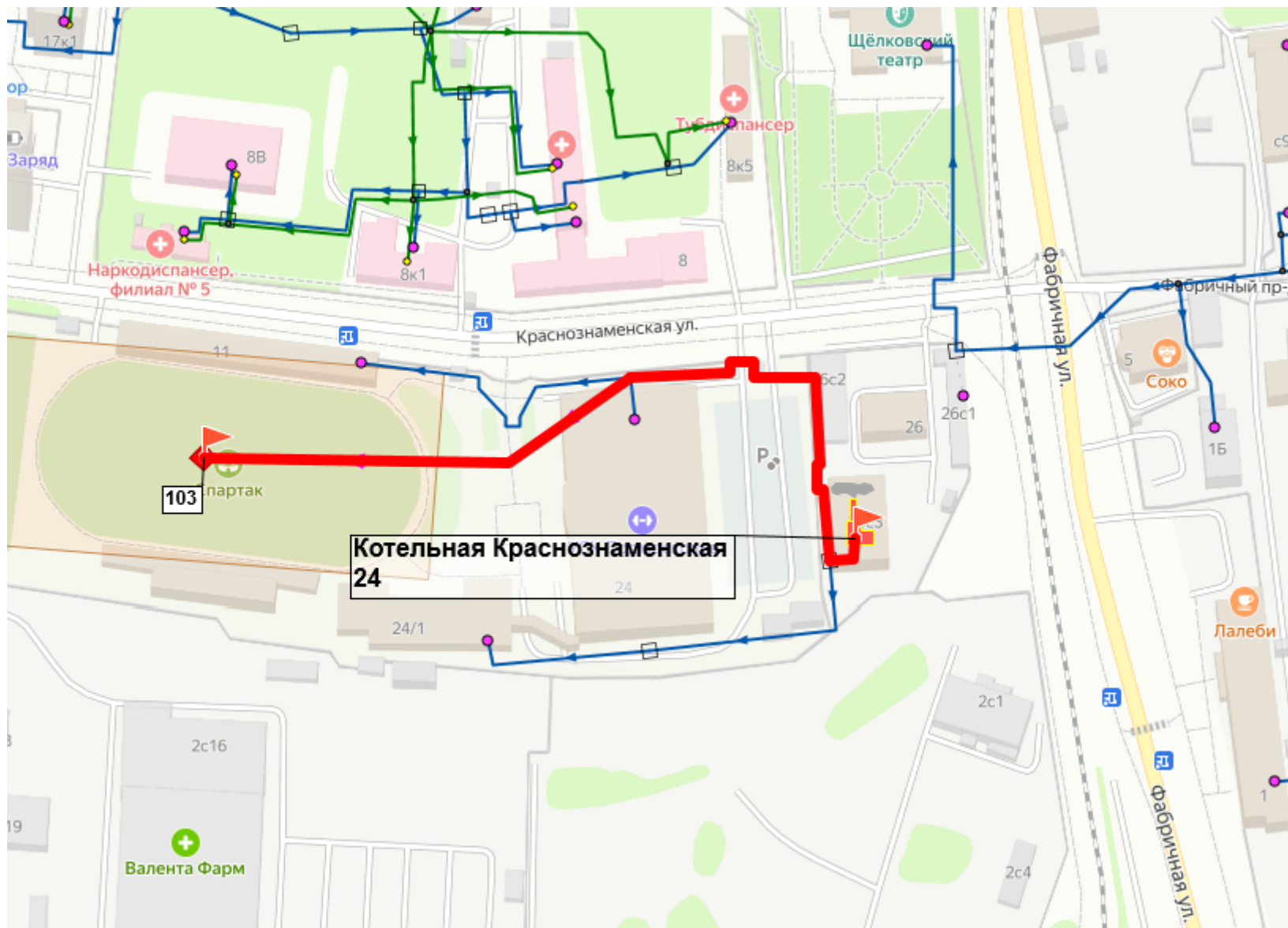


Рисунок 12 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей от Котельной Краснознаменской до перспективного потребителя №103

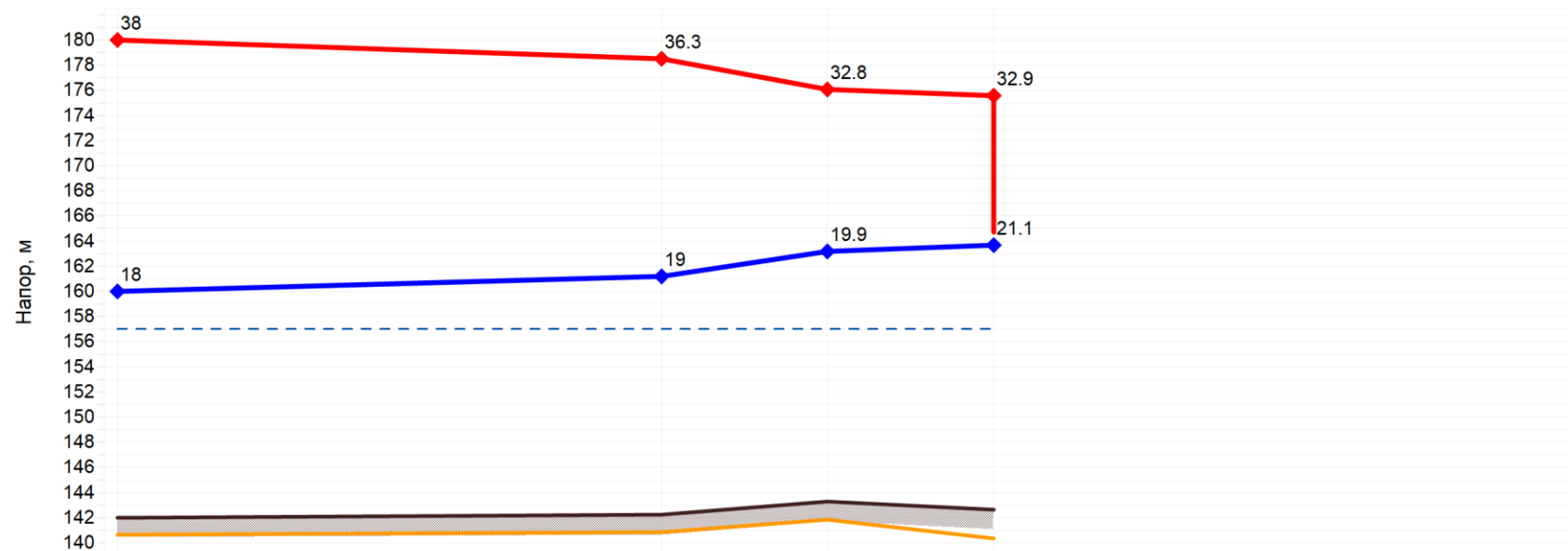


Рисунок 13 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей от Котельной Краснознаменской до перспективного потребителя №103

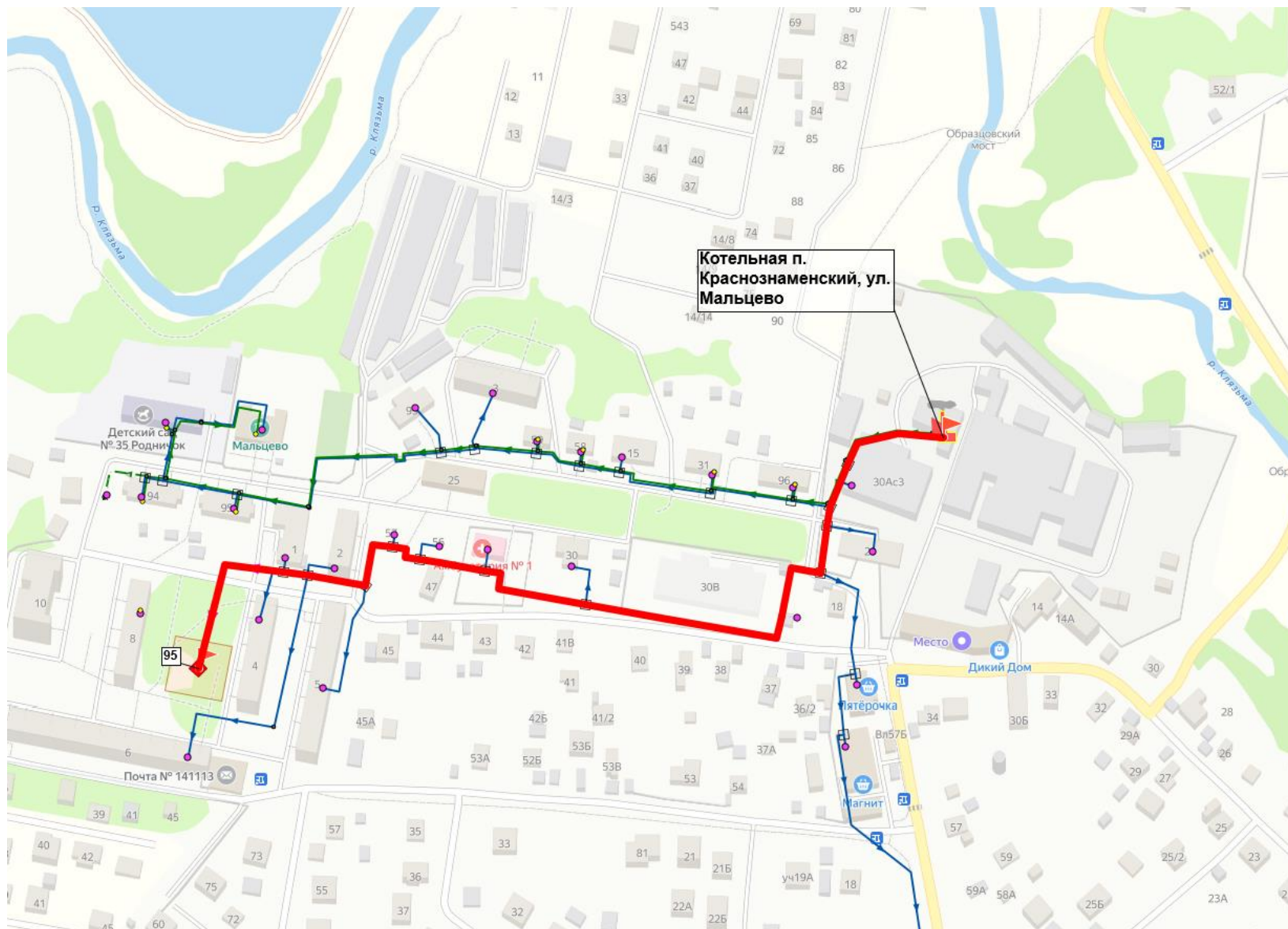
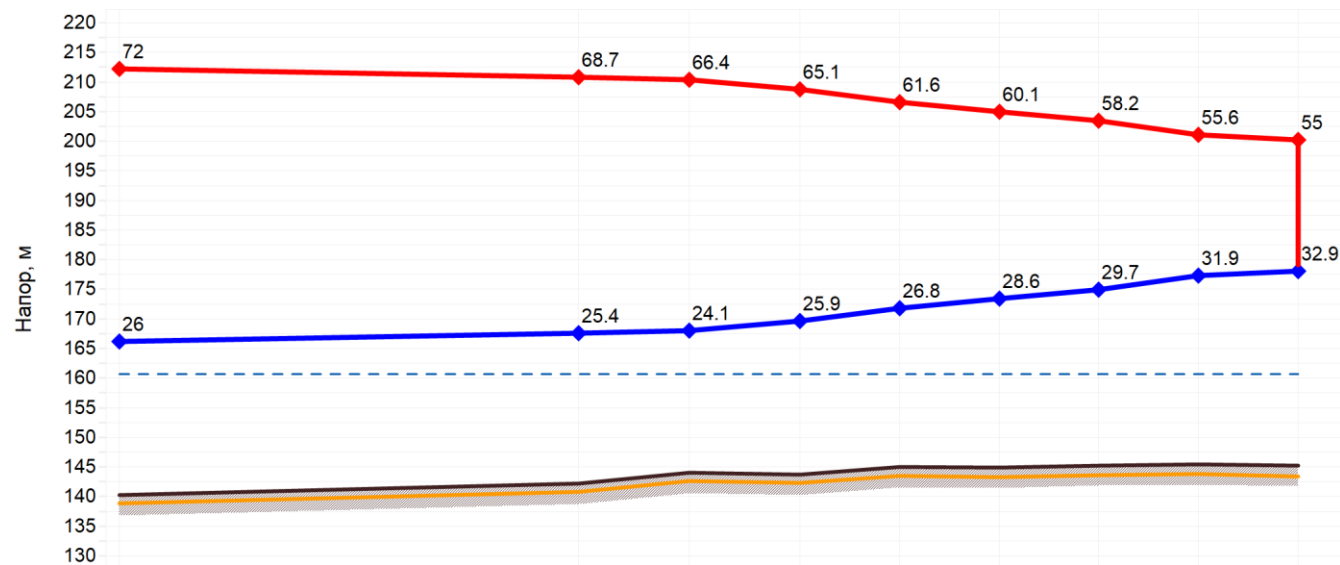


Рисунок 14 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей от Котельной Краснознаменский, ул. Мальцево до перспективного потребителя №95





Наименование узла	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	т.вр.	TK2	т.вр.ГРП	TK5	т.В	TK8	TK10	95 Детский сад 220 мест 2038
Геодезическая высота, м	140.18	142.12	143.96	143.66	144.95	144.84	145.19	145.39	145.17
Располагаемый напор, м	46	43.221	42.289	39.149	34.744	31.487	28.576	23.693	22.14
Длина участка, м	70.4	17.3	30.4	85.3	77	13.3	39.7	15.8	
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.15	0.15	0.15	0.125	0.125	0.1	
Потери напора в ПТ, м	1.19	0.146	0.772	1.365	1.191	0.535	1.533	0.328	
Потери напора в ОТ, м	1.172	0.144	0.762	1.358	1.185	0.533	1.527	0.327	
Скорость воды в ПТ, м/с	1.31	0.926	1.296	1.028	1.011	1.446	1.414	0.892	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1.3	-0.92	-1.287	-1.026	-1.009	-1.443	-1.411	-0.89	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	14.085	7.056	21.151	13.333	12.89	33.645	32.161	17.368	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	13.874	6.964	20.881	13.264	12.829	33.494	32.018	17.296	
Расход в ПТ, т/ч	154.72	109.44	80.37	63.78	62.71	62.29	60.9	24.6	
Расход в ОТ, т/ч	-153.55	-108.72	-79.85	-63.62	-62.56	-62.15	-60.76	-24.55	

Рисунок 15 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей от Котельной Краснознаменский, ул. Мальцево до перспективного потребителя №95

#### **4. Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

##### **4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки**

Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии, составленные *из условия отсутствия реализации мероприятий во всем расчетном периоде* действия схемы теплоснабжения, приведены в таблице 10.

Все составляющие баланса тепловой мощности являются расчетными величинами. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии определены с учетом существующей мощности нетто котельных, фактических потерь мощности в теплосетях, расчетной тепловой нагрузки и перспективных приростов тепловой нагрузки подключаемых потребителей по периодам ввода объектов.

Таблица 10 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии при отсутствии реализации каких-либо мероприятий

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
ООО "ТеплоВодоСнабжение"													
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,93	33,93	33,93	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
3	Котельная №2, ул. Строителей	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,83	10,94	11,19	11,19	11,19	11,19	11,56	11,56	11,56	11,56
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,36	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,48	3,32	3,06	3,06	3,06	3,06	2,69	2,69	2,69	2,69
4	Котельная №3, ул. Пионерская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
5	Котельная №4, ул. Иванова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,27	17,27	17,27	17,27	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,55	-2,55	-2,55	-2,55	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52
6		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	



№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Котельная №61 "Дальний воронок", ул. Центральная, 61	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,36	3,36	3,66	3,66	3,66	3,66	3,94	4,73	4,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,16	0,16
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,47	1,47	1,15	1,15	1,15	1,15	0,86	0,05	0,05
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,85	51,07	52,37	54,32	60,57	60,57	70,47	70,47	70,47
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,37	2,64	2,71	2,81	3,13	3,13	3,64	3,64	3,64
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,73	-7,22	-8,59	-10,63	-17,21	-17,21	-27,62	-27,62	-27,62
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585	-0,585
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,23	39,23	46,59	46,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,392	0,392	0,466	0,469	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,15	7,15	-0,30	-0,58	-9,67	-9,67	-9,67	-9,67	-9,67
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на Котельную №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч									

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"													
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, д.1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
14	Котельная, ул. Краснознаменская, д.24а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
15	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,406	0,406	0,406	0,406	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
16	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,31	24,31	24,31
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	2,044	2,044	2,044
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,21	-5,21	-5,21	-5,21	-5,21	-5,21	-5,21	-5,45	-5,45	-5,45
17	Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д.30а, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
18	Котельная, ул. Садовая, д.3а	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,59	0,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	-0,313	-0,313
21	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,90	46,90	47,08	50,69	50,69	50,86	52,08	59,53	59,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,11	1,11	1,11	1,14	1,30	1,30
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,420	11,420	11,244	7,556	7,556	7,556	7,381	6,129	-1,486
23	Котельная , п. Монино, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
25	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
26	Котельная д. Огуднево, д.5А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521
27	Котельная с. Петровское, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
28	Котельная д. Богослово, стр.8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898
29	Котельная д. Ново, д.34Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,55	3,55	3,55	3,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,104	0,104	0,104	0,104
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	1,866	1,866	1,866	1,866	1,866	1,813	1,813	1,813	1,813
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
31	Котельная п. Литвиново, стр.13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	4,02	4,04	4,04	4,04
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0911	0,0911	0,0911	0,0911	0,0911	0,0960	0,0967	0,0967	0,0967
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	4,055	4,055	4,055	4,055	4,055	3,845	3,817	3,817	3,817
32	Котельная с. Трубино, стр.67В	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,83	1,83	1,83	1,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1809	0,1809	0,1809	0,1809	0,1809	0,2233	0,2233	0,2233	0,2233
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-0,361	-0,361	-0,361	-0,361
33	Котельная д. Сукманиха, стр.22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
		Резерв (+)/Дефицит ("-" ) источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
35		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5242	0,8192	0,8192	0,8192	0,8192	0,8192	0,8192	0,8192	0,8192
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0074	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,141	-0,440	-0,440	-0,440	-0,440	-0,440	-0,440	-0,440	-0,440
36	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,94	11,94	11,94	11,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940	0,2983	0,2983	0,2983	0,2983
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,740	14,740	14,740	14,740	14,740	14,564	14,564	14,564	14,564
37	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199
38	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093
39	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822	0,4822
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
40	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
41	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6, пом.IV	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,256	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,93	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,447	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
42	Котельная №8 п. Фряново, ул. Молодежная, д.15а, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
43	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,395	3,395	3,395	3,395	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889
44	Котельная №4 д. Еремино, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
45	Котельная №6 д. Хлепетово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
46	Котельная, ул. Заводская,10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
47	Котельная п. Клюквенный, д.26	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,609	9,609	9,609	9,609	9,609	9,609	9,609	9,609	9,609
48	Котельная Новый городок, д.72	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
51	Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, с27а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,37	21,37	21,37
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,853	17,853	17,853	17,853	17,853	17,853	17,486	17,486	17,486
52	Котельная №6/н (ВДВ), п. Новый городок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92



№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
53	Котельная д. Алмазово	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
54	Котельная, ул. Краснознаменская, 6а*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
55	п. Новый городок, ул. Сосновая*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную новый городок, №72									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
57	Котельная №2, Щёлково-7 (на территории в/ч 26178)*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную №1, Щелково-7									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
ООО "ГрадИнвест" (Филиал "БКС" ООО "РКС")***													
58	Котельная №1-16, д. Медвежьи Озера, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Юбилейная д.11, стр.11	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591	2,591
ООО "Газпром ПХГ"													
59	Котельная, ул. Московская д.77	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480	7,480
ООО "Тепло Гарант"													
60	Котельная ул. Заречная, д.84	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,87	13,87	13,87	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,211	1,211	1,211	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
ООО "Торговый дом ММК"													
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
ООО "СЗ"Группа компаний "СУ 22"													
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,28	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,662	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
ОАО "СМ-Теплоресурс"													
63		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
ООО УК "ВАРЕЖКИ"													
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
ООО "ТСО "РИВЕРХАУС"													
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д.60, пом.1**	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
АО "Теплоэнергетическое предприятие"													
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,17	13,17
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,33	2,33
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,595	2,595
УК "Квартал-Недвижимость"													
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
АО "Фряновская фабрика"													
68		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2024	Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (при отсутствии реализации каких-либо мероприятий)									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,74	2,74	2,74	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
ИП Факин Виталий Александрович													
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,68	16,68	16,68	16,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	3,830	3,830	3,830	3,830
ООО "Техностром-Центр"													
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	6,34	6,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	1,318	1,318
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	-3,857	-3,857
АО "ГТ-Энерго"													
71	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,77	50,77	51,18	51,18	51,32	51,32	51,64	51,64	51,64	51,64
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,623	0,623	0,628	0,628	0,630	0,630	0,633	0,633	0,633	0,633
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	15,81	15,81	15,392	15,392	15,249	15,249	14,930	14,930	14,930	14,930
Суммарная установленная тепловая мощность		Гкал/ч	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	956,6	
Суммарная располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	732,8	
Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	531,0	538,2	548,1	554,6	571,1	571,1	583,3	585,9	597,9	597,9	
Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	23,3	23,6	23,8	24,0	24,6	24,6	25,2	25,3	26,4	26,4	
Резерв (+)/Дефицит ("-")		Гкал/ч	175,7	168,2	158,2	151,4	134,3	134,3	121,5	118,8	105,7	105,7	

#### **4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

Гидравлические расчеты передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, выполнены при разработке настоящей Схемы теплоснабжения в программно-расчетном комплексе Zulu с применением модуля ZuluThermo версии 8.0. Выборочные выгрузки представлены в п. 1.3.5 книги 1.

Гидравлический расчет выполнен с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей. Расчет выполнен для каждого источника тепловой энергии в течение всего рассматриваемого расчетного срока. При этом оптимальный гидравлический режим может быть обеспечен при условии наладки тепловой сети. Гидравлический режим представлен в электронной модели системы теплоснабжения.

Для определения пропускной способности тепловых сетей от существующих источников тепла с помощью электронной модели проведены многовариантные гидравлические расчеты как при существующих присоединенных тепловых нагрузках на базовый период, так и при перспективных тепловых нагрузках на последний год перспективного развития.

Проведённый анализ показал, что на прогнозный период у тепловых сетей сохранится резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией новых потребителей в полном объеме.

В качестве примеров, на рисунках приводятся пьезометрические графики для участков тепловых сетей от источников тепла, на которых происходит изменение перспективной нагрузки, соответственно. Путь пьезометрических графиков для этих источников тепла показан на рисунках.

В случае изменения существующей гидравлической системы, заказчик может провести гидравлические расчеты системы теплоснабжения любой закольцованности в ГИС Zulu Thermo 8.0.

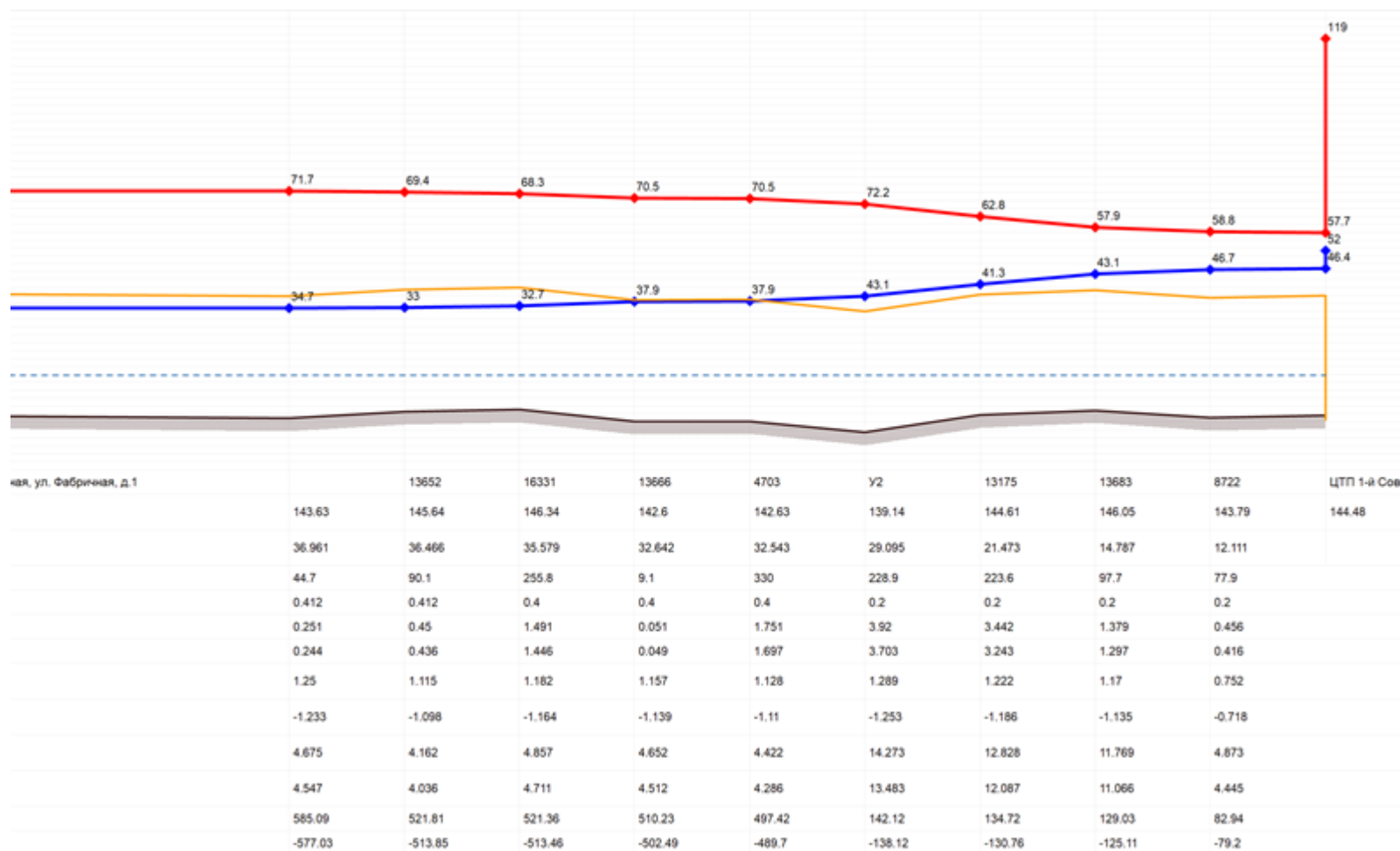


Рисунок 16 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей до перспективной застройки от Котельной ул. Фабричная, д.1 до ЦТП-1

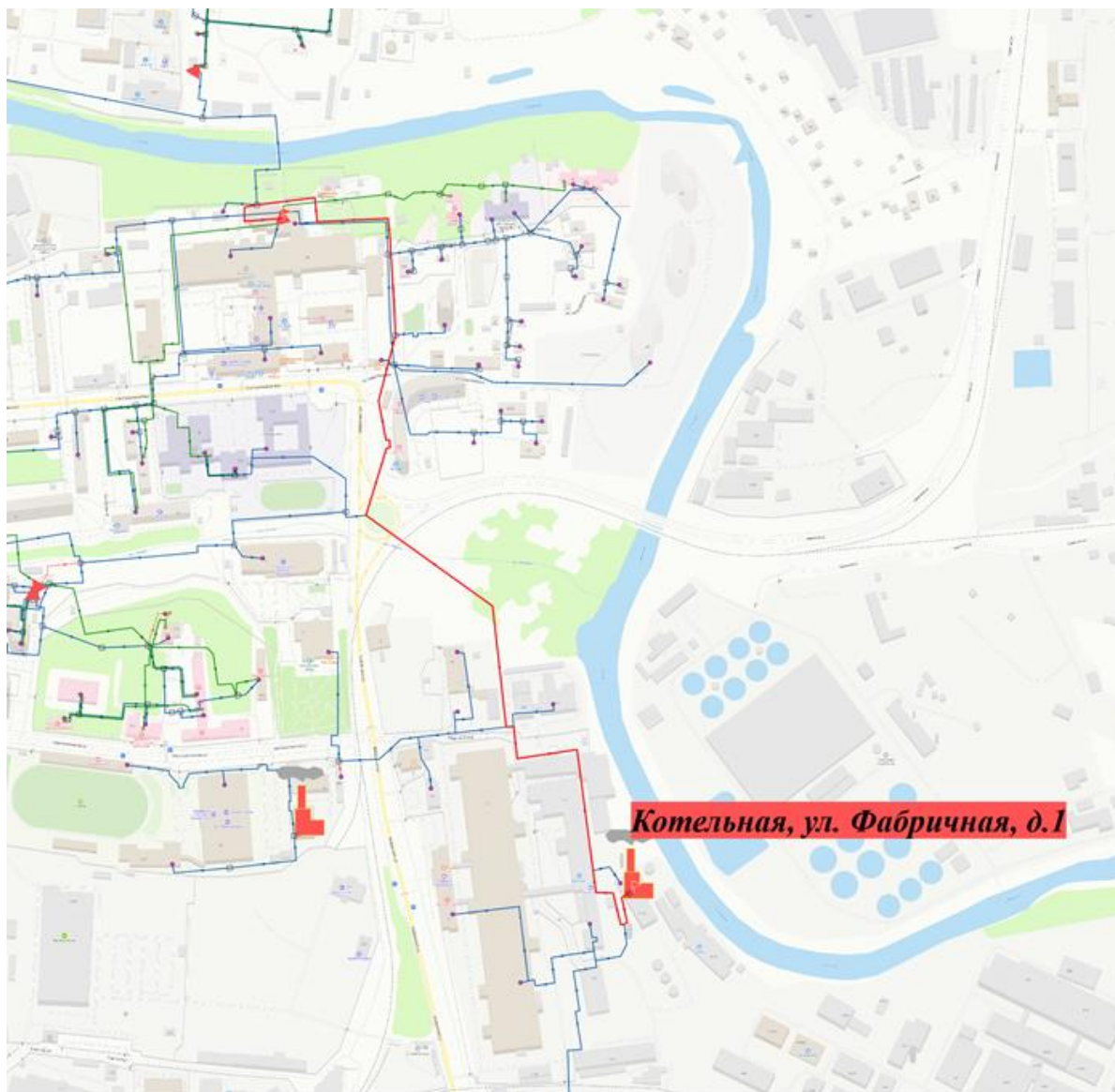


Рисунок 17 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей до перспективной застройки от Котельной ул. Фабричная, д.1 до ЦТП-1

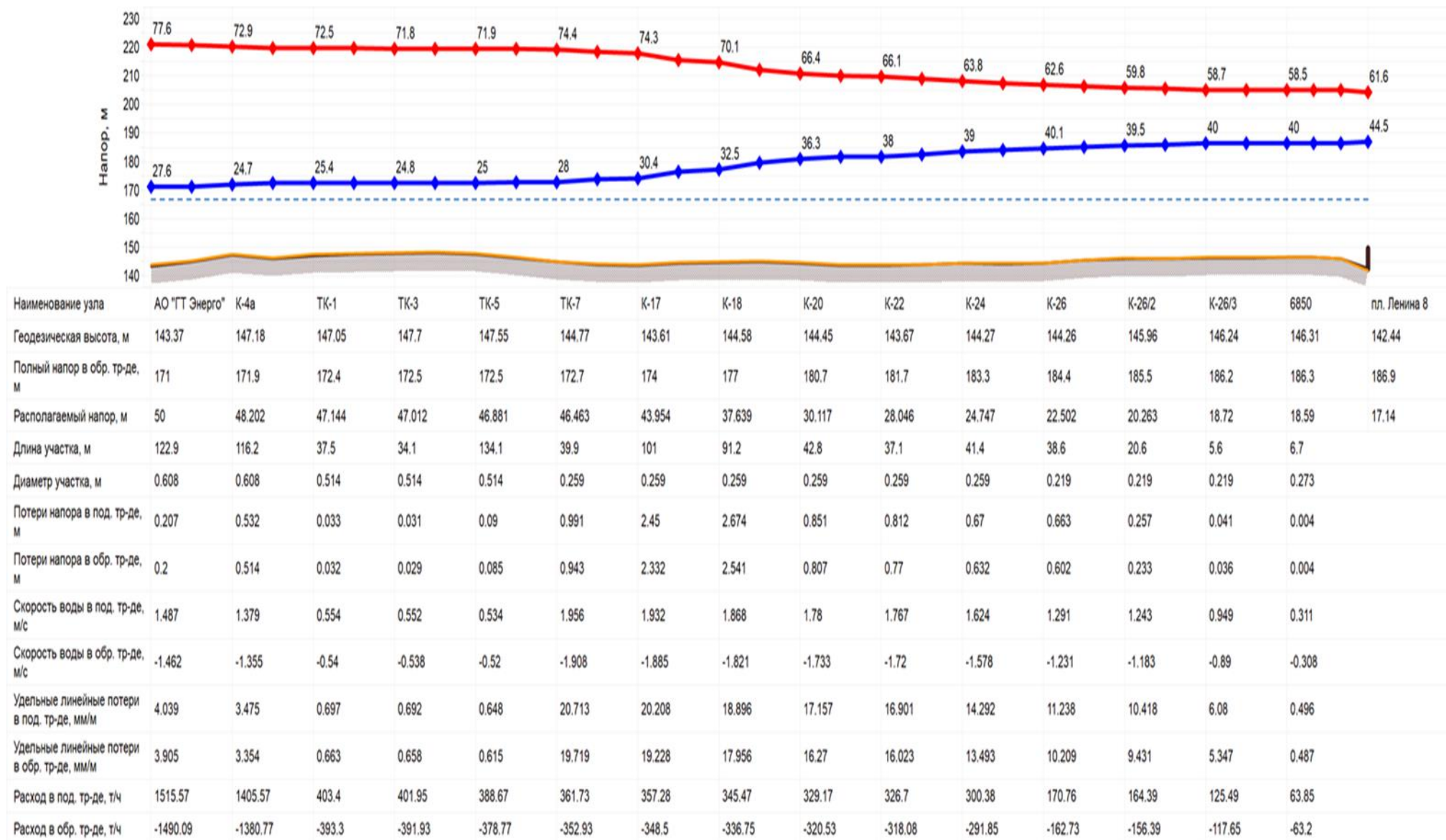


Рисунок 18 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей до перспективной застройки от ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1





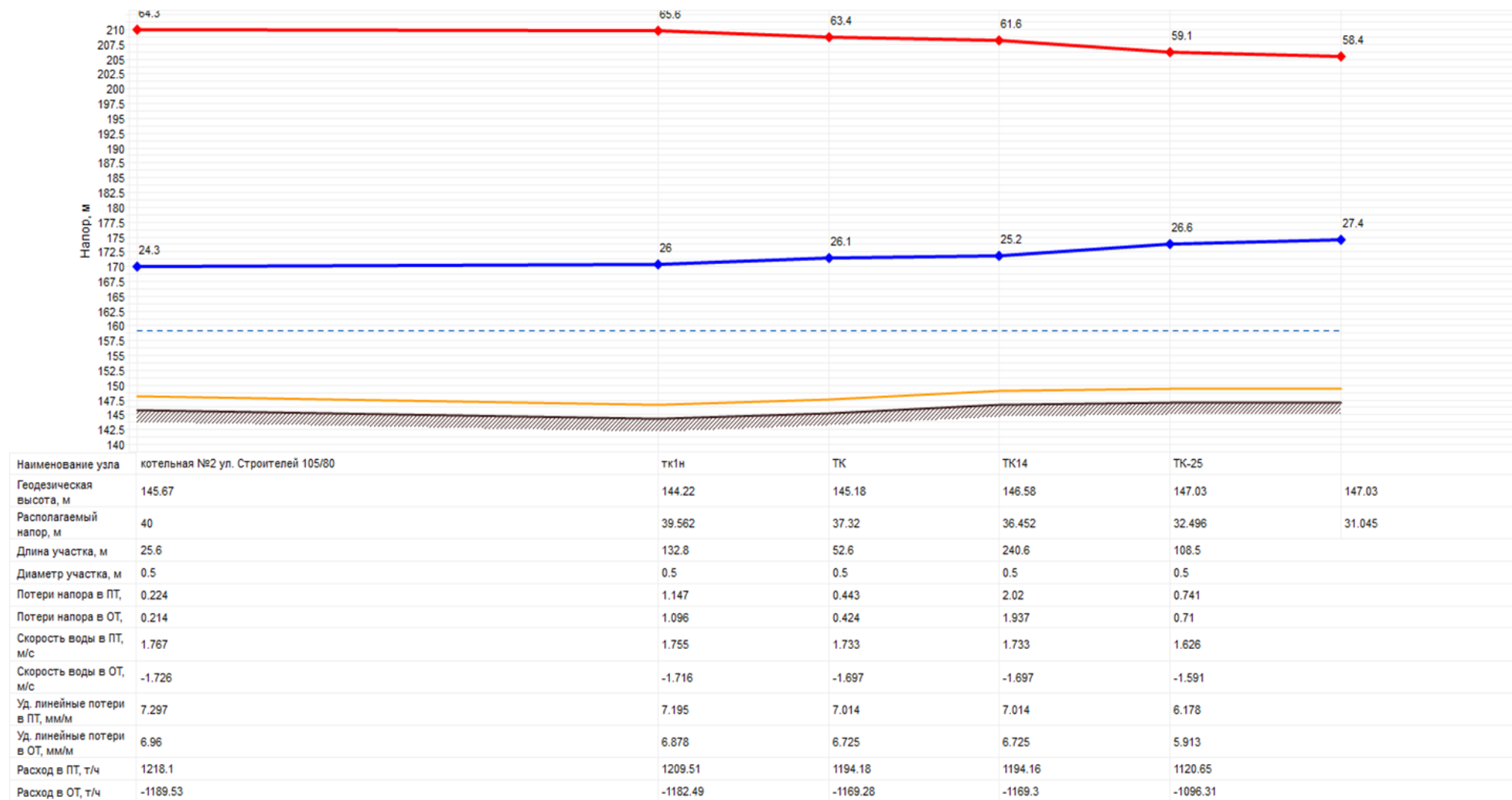


Рисунок 20 – Пьезометрический график для участка тепловых сетей до перспективной застройки от котельной №2 ул. Строителей



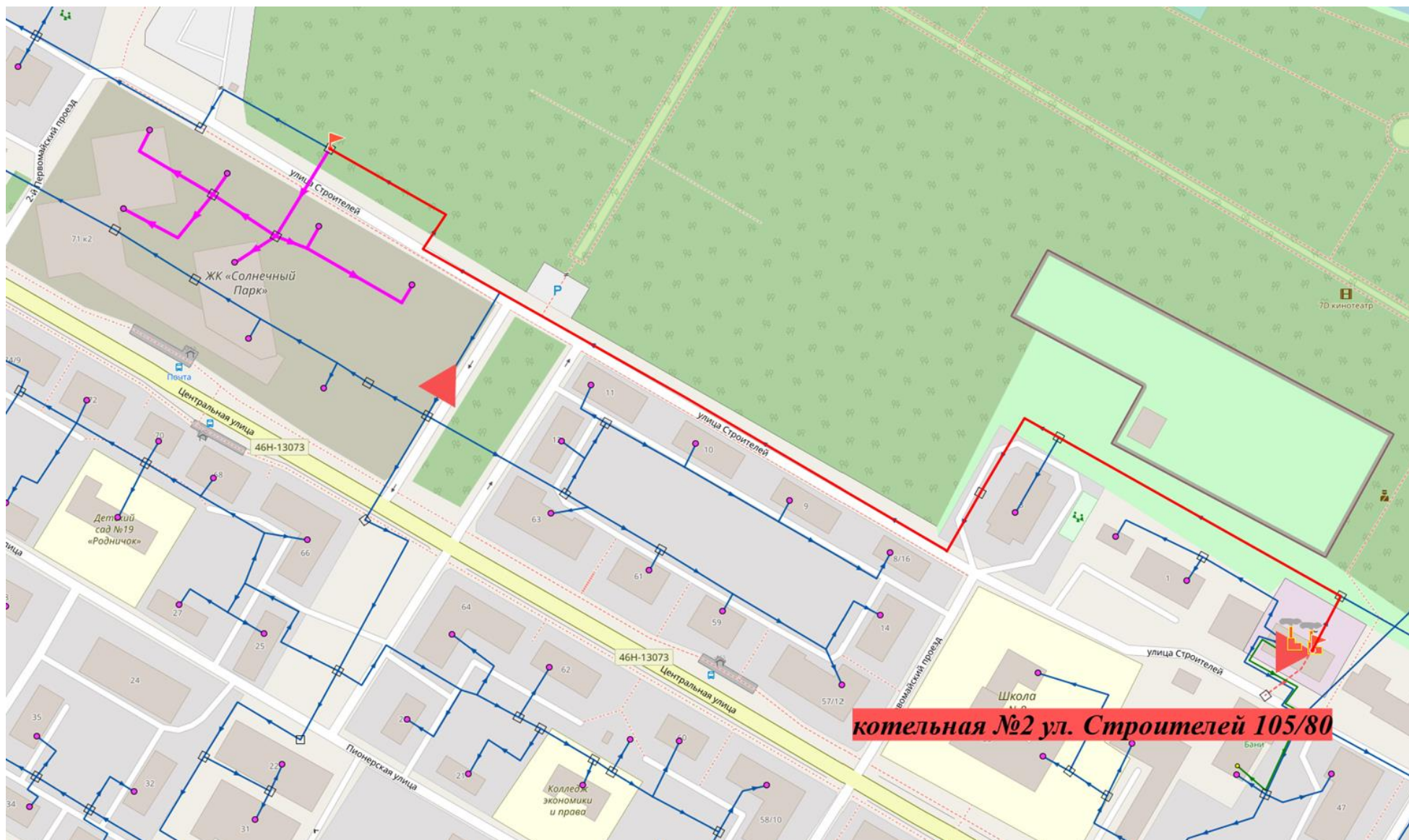


Рисунок 21 – Путь пьезометрического графика для участка тепловых сетей до перспективной застройки от котельной №2 ул. Строителей

#### **4.3 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности нетто на каждом этапе**

На перспективу развития городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся за базовый период. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки с определением резервов (дефицитов) были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна. В расчетах *учтено выполнение запланированных мероприятий, как по источникам, так и по тепловым сетям.*

В расчетах учтено выполнение запланированных мероприятий, как по источникам, так и по тепловым сетям.

Таблица 11 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
ООО "ТеплоВодоСнабжение"													
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85	37,85
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,208	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,202	0,198	0,194	0,193
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,93	33,93	33,93	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,351	0,351	0,343	0,337	0,331	0,325	0,320	0,308	0,301	0,298
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,37	3,25	3,25	3,26	3,27	3,28	3,29	3,30
			%	8,87%	8,87%	8,89%	8,58%	8,60%	8,62%	8,63%	8,68%	8,70%	8,72%
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,061	0,060	0,060
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,112	0,110	0,108	0,106	0,104	0,103	0,099	0,096	0,095
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,94	2,94	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96	2,96
			%	26,72%	26,73%	26,75%	26,77%	26,79%	26,81%	26,83%	26,88%	26,91%	26,92%
3	Котельная №2, ул. Строителей	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062	0,061
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,83	10,94	11,19	11,19	11,19	11,19	11,56	11,56	11,56	11,56
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,358	0,397	0,398	0,390	0,383	0,375	0,382	0,368	0,359	0,355
			Гкал/ч	4,48	3,32	3,07	3,08	3,09	3,10	2,73	2,74	2,75	2,76

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	30,39%	22,56%	20,86%	20,92%	20,97%	21,02%	18,51%	18,62%	18,68%	18,72%
4	Котельная №3, ул. Пионерская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,036
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,143	0,141	0,138	0,135	0,133	0,131	0,126	0,123	0,121
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,34	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,36	2,36	2,37	2,37
			%	35,21%	35,22%	35,27%	35,31%	35,35%	35,40%	35,43%	35,51%	35,57%	35,60%
5	Котельная №4, ул. Иванова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,48	15,48	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,94	14,94	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,080	0,080	0,079	0,079	0,079	0,077	0,076	0,075
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,27	17,27	17,27	17,27	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24	17,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,156	0,155	0,153	0,150	0,147	0,144	0,142	0,137	0,133	0,132
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,55	-2,55	1,67	1,67	1,71	1,71	1,71	1,72	1,72	1,72
			%	-17,1%	-17,1%	8,71%	8,73%	8,89%	8,91%	8,92%	8,96%	8,98%	8,99%
6	Котельная №61 "Дальний воронок", ул. Центральная, 61	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,073	0,073	0,071	0,070	0,068	0,067	0,066	0,063	0,062	0,061
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25
			%	23,99%	24,00%	24,03%	24,06%	24,80%	24,83%	24,85%	24,92%	24,96%	24,98%
7		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.7	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,36	3,36	3,66	3,66	3,66	3,94	4,73	4,73	4,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,121	0,118	0,116	0,114	0,121	0,136	0,135
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,47	1,47	1,15	1,16	1,16	1,16	0,87	0,07	0,07
			%	29,52%	29,53%	23,25%	23,30%	23,35%	23,40%	17,59%	1,36%	1,43%
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,9	80,0	80,0	80,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,08	47,08	58,69	64,40	64,40	64,40	76,46	76,46	76,46
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,584	0,583	0,723	0,790	0,786	0,782	0,923	0,889	0,881
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,85	51,07	52,37	54,32	60,57	60,57	70,47	70,47	70,47
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,37	2,63	2,64	2,69	2,94	2,88	3,30	3,18	3,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,73	-7,20	2,95	6,61	0,11	0,17	1,76	1,91	2,00
			%	-3,67%	-15,3%	5,03%	10,26%	0,17%	0,27%	2,30%	2,49%	2,62%
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,73	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,47	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,035	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,153	0,152	0,149	0,147	0,144	0,141	0,139	0,134	0,129
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,59	-0,58	-0,14	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36
			%	-14,5%	-14,5%	-3,2%	6,78%	6,84%	6,90%	6,94%	7,07%	7,18%
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	72,90	72,90	72,90	72,90	72,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,00	47,00	47,00	47,00	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,237	0,236	0,235	0,234	0,296	0,294	0,293	0,286	0,279



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045		
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1 *	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,23	39,23	46,59	46,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,392	0,390	0,455	0,449	0,525	0,515	0,508	0,489	0,477	0,472	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,15	7,15	-0,28	-0,56	3,01	3,02	3,03	3,05	3,07	3,08	
			%	15,20%	15,21%	-0,60%	-1,19%	5,04%	5,06%	5,07%	5,12%	5,14%	5,16%	
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на Котельную №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12										
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч											
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч													
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч													
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч													
	%													
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"														
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, д.1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,237	0,237	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,240	0,240	0,240	
			%	84,59%	84,63%	84,78%	84,92%	85,06%	85,19%	85,28%	85,53%	85,68%	85,75%	
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,756	0,751	0,735	0,719	0,703	0,687	0,676	0,647	0,628	0,621	

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
				Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,34	5,35	5,37	5,38	5,40	5,41	5,42	5,45
		%	54,71%	54,76%	54,93%	55,09%	55,26%	55,42%	55,53%	55,84%	56,02%	56,10%	
14	Котельная, ул. Краснознаменская, д.24а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,780	0,780	0,780	0,780	0,781	0,781
			%	50,87%	50,88%	50,89%	50,91%	50,93%	50,94%	50,95%	50,98%	51,00%	51,01%
15	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0043	0,0043	0,0042	0,0042	0,0041
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,406	0,404	0,395	0,387	0,494	0,483	0,476	0,455	0,443	0,438
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,69	1,69	1,70	1,71	0,88	0,89	0,90	0,92	0,93	0,94
			%	37,96%	38,02%	38,21%	38,40%	19,84%	20,09%	20,25%	20,71%	20,99%	21,11%
16	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,72	22,72	22,72	22,72	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68	32,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,93	20,93	20,93	20,93	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,31	24,31	24,31
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,026	2,015	1,975	1,936	1,897	1,858	1,832	1,774	1,729	1,709
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,21	-5,20	-5,16	-5,12	6,17	6,21	6,23	6,07	6,12	6,14
			%	-24,9%	-24,8%	-24,7%	-24,5%	19,2%	19,28%	19,36%	18,87%	19,01%	19,07%
17	Котельная п. Краснознаменски, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*						

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Мальцево, д.30а, стр.1	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,35	0,35	0,34						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,02	-1,02	-1,01						
			%	-28,3%	-28,3%	-28,1%						
18	Котельная, ул. Садовая, д.3а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,131	0,131	0,128	0,125	0,122	0,119	0,117	0,109	0,108
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	0,53	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55
			%	62,24%	62,28%	62,42%	42,04%	42,26%	42,48%	42,62%	43,03%	43,29%
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96	76,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24	60,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0602	0,0601	0,0598	0,0595	0,0592	0,0589	0,0586	0,0573	0,0559
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,301	1,295	1,271	1,246	1,222	1,198	1,182	1,137	1,097
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	16,82	16,82	16,85	16,87	16,90	16,92	16,94	16,98	17,03
			%	27,92%	27,93%	27,97%	28,01%	28,05%	28,09%	28,12%	28,19%	28,24%
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*				
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004					

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29						
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,048	0,047						
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04						
		%	11,03%	11,11%	11,38%	11,64%						
21	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,126	0,126	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,115	0,115	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,062	0,061	0,059	0,058	0,056	0,054	0,053	0,050	0,048
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,04	-0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
			%	-34,2%	-33,8%	10,54%	11,59%	12,62%	13,62%	14,28%	16,08%	17,16%
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	59,41	61,31	61,31
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,90	46,90	47,08	50,69	50,69	50,69	50,86	52,08	59,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,022	1,007	1,063	1,043	1,023	1,012	0,997	1,112
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	11,42	11,43	11,27	7,60	7,62	7,64	7,48	6,28	0,61
			%	19,22%	19,23%	18,97%	12,80%	12,83%	12,87%	12,60%	10,56%	0,99%
23	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,036	0,034	0,033
			Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		%	55,51%	55,52%	55,58%	55,63%	55,69%	55,74%	55,78%	55,88%	55,95%	55,97%
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*					
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,08						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39						
			%	23,18%	23,20%	23,31%	23,41%						
25	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0032	0,0032	0,0031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,065	0,064	0,063	0,062	0,061	0,059	0,057	0,057
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			%	31,57%	31,58%	31,62%	35,33%	35,37%	35,40%	35,43%	35,50%	35,54%	35,56%
26	Котельная д. Огуднево, д.5А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*					
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,81	5,81	5,81	5,81						
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006						
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11						
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,166	0,165	0,162	0,159						
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,53						
			%	60,65%	60,66%	60,72%	60,77%						
27	Котельная с. Петровское, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00019	0,00019	0,00019	0,00018	0,00017	0,00017
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
		%	32,05%	32,05%	32,05%	32,05%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%	32,06%
28	Котельная д. Богослово, стр.8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*				
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,52	11,52	11,52	11,52					
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,011	0,011	0,011					
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15					
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,461	0,458	0,446	0,435					
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,90	9,90	9,91	9,92					
			%	85,92%	85,95%	86,05%	86,15%					
29	Котельная д. Ново, д.34Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,0055	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0053	0,0052	0,0051
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,55	3,55	3,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1023	0,1017	0,0998	0,0979	0,0961	0,0942	0,0943	0,0907	0,0885
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,82	1,83	1,83
			%	34,14%	34,11%	34,15%	34,18%	34,22%	34,25%	33,30%	33,37%	33,41%
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00032	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00033	0,00032	0,00032	0,00031

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0053	0,0053	0,0052	0,0051	0,0050	0,0049	0,0048	0,0046	0,0045	0,0045
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
		%	4,32%	4,32%	4,35%	4,38%	4,41%	4,44%	4,46%	4,52%	4,55%	4,57%
31	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,97	7,97	7,97	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0079	0,0100	0,0100	0,0099	0,0099	0,0097	0,0095	0,0094
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	4,02	4,04	4,04	4,04
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0911	0,0907	0,0890	0,0873	0,0856	0,0840	0,0873	0,0845	0,0825	0,0816
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,05	4,06	4,06	6,26	6,26	6,26	6,05	6,03	6,03	6,03
		%	50,90%	50,91%	50,93%	61,54%	61,56%	61,57%	59,53%	59,29%	59,31%	59,32%
32	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0017	0,0017	0,0017	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,833	1,833	1,833	1,833
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,181	0,180	0,176	0,173	0,169	0,165	0,201	0,193	0,188	0,186
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,46	0,46	0,47	0,08	0,09	0,09	0,10
		%	1,76%	1,82%	2,03%	21,62%	21,79%	21,96%	3,84%	4,24%	4,48%	4,58%
33	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0022	0,0022
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1783	0,1771	0,1729	0,1688	0,1647	0,1607	0,1580	0,1506	0,1461	0,1441
		Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,64	1,64	1,65	1,65	1,66	1,66	1,66

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	%	68,40%	68,45%	68,63%	68,80%	68,97%	69,14%	69,25%	69,57%	69,76%	69,84%
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0066	0,0066	0,0065	0,0063	0,0062	0,0061	0,0060	0,0058	0,0056	0,0056
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		%	17,89%	17,91%	17,97%	18,03%	18,10%	18,16%	18,20%	18,32%	18,39%	18,42%	
35	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,52	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0074	0,0114	0,0112	0,0110	0,0108	0,0106	0,0105	0,0101	0,0098	0,0097
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-0,14	-0,44	-0,44	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		%	-36,0%	-112%	-112%	7,34%	7,37%	7,39%	7,41%	7,45%	7,48%	7,49%	
36	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0268	0,0268	0,0266	0,0265	0,0264	0,0262	0,0261	0,0255	0,0251	0,0249
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,94	11,94	11,94	11,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2940	0,2925	0,2870	0,2816	0,2762	0,2708	0,2711	0,2608	0,2544	0,2517
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	14,74	14,74	14,75	14,75	14,76	14,76	14,59	14,60	14,61	14,61
		%	54,94%	54,94%	54,96%	54,99%	55,01%	55,03%	54,38%	54,43%	54,45%	54,46%	
37		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0057	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0055	0,0055	0,0054	0,0053	0,0052
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0033	0,0032	0,0032	0,0031	0,0030	0,0030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
			%	91,64%	91,65%	91,65%	91,65%	91,65%	91,65%	91,65%	91,66%	91,66%	91,66%
38	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0078	0,0077	0,0076	0,0074	0,0073	0,0072	0,0071	0,0068	0,0066	0,0066
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,09	-0,09	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
%	-25,8%		-25,8%	20,92%	20,95%	20,97%	21,00%	21,02%	21,07%	21,10%	21,11%		
39	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,91	7,91								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,18	7,18								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,482	0,480								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,25	0,25								
%	3,11%		3,14%										
40	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,36	2,36								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002								

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
41	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6, пом.IV	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,82	0,82							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,52	1,52							
			%	64,58%	64,58%							
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,16	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,93	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011
42	Котельная №8 п. Фряново, ул. Молодежная, д.15а, пом.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,447	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
			%	48,05%	60,93%	60,93%	60,93%	60,93%	60,93%	60,94%	60,94%	60,95%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,03	12,03							
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01							
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,94	9,94							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,66	0,66							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,42	1,43							
			%	11,81%	11,84%							
43	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0059	0,0059	0,0059	0,0057	0,0056
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2533	0,2519	0,2469	0,2419	0,2825	0,2766	0,2727	0,2615	0,2547
			Гкал/ч	3,39	3,40	3,40	3,41	2,91	2,91	2,92	2,93	2,94

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	56,36%	56,39%	56,47%	56,55%	48,30%	48,39%	48,46%	48,65%	48,76%	48,81%
44	Котельная №4 д. Еремино, пом.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,90	0,90	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,78	0,78								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,54	0,54								
			%	68,64%	68,67%								
45	Котельная №6 д. Хлепетово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,15	1,15	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,66	0,66								
			%	80,54%	80,57%								
46	Котельная, ул. Заводская,10а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0907	0,0902	0,0883	0,0865	0,0847	0,0828	0,0816	0,0782	0,0762	0,0753
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84
			%	51,32%	51,35%	51,47%	51,58%	51,70%	51,81%	51,89%	52,10%	52,23%	52,29%
47	Котельная п. Клюквенный, д.26	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0118	0,0118	0,0118	0,0117	0,0116	0,0116	0,0115	0,0113	0,0111	0,0110
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,210	0,209	0,204	0,200	0,196	0,192	0,189	0,181	0,177	0,174
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,61	9,61	9,61	9,62	9,62	9,63	9,63	9,64	9,64	9,65
			%	82,96%	82,97%	83,00%	83,04%	83,08%	83,11%	83,14%	83,21%	83,25%	83,27%
48	Котельная Новый городок, д.72	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
%	26,21%		26,21%	26,21%	26,22%	26,22%	26,22%	26,23%	26,24%	26,24%	26,24%		
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,590	1,581	1,550	1,518	1,487	1,456	1,435	1,377	1,341	1,326
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,87	3,88	3,91	3,94	3,97	4,00	4,02	4,08	4,12	4,13
%	18,07%		18,11%	18,25%	18,40%	18,55%	18,69%	18,79%	19,06%	19,23%	19,31%		
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
		%	24,38%	24,39%	24,41%	24,42%	24,44%	24,46%	24,47%	24,50%	24,52%	24,53%
51	Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, с27а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,87	43,87	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77	43,77
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,13	39,13	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12	43,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,041	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,37	21,37	21,37
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,230	0,228	0,224	0,220	0,216	0,212	0,209	0,205	0,197
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,85	17,85	21,84	21,84	21,85	21,85	21,86	21,50	21,51
			%	45,62%	45,63%	50,65%	50,66%	50,67%	50,68%	50,69%	49,86%	49,87%
52	Котельная №б/н (ВДВ), п. Новый городок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0074	0,0074	0,0074	0,0073	0,0072	0,0070
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,238	0,237	0,233	0,228	0,224	0,219	0,216	0,208	0,203
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,35	1,35	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,38	1,39
			%	17,95%	17,97%	18,03%	18,09%	18,15%	18,21%	18,25%	18,36%	18,43%
53	Котельная д. Алмазово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0117	0,0116	0,0114	0,0111	0,0109	0,0107	0,0105	0,0101	0,0099
			Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	70,63%	70,64%	70,68%	70,73%	70,77%	70,82%	70,85%	70,93%	70,99%	71,01%
54	Котельная, ул. Краснознаменская, 6а*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
			%										
55	п. Новый городок, ул. Сосновая*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную новый городок, №72. Планируется 2026-2027 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 14 МВт.									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
			%										
56	Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч										
			%										
57	Котельная №2, Щёлково-7 (на	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	территории в/ч 26178)*	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную №1, Щелково-7. Планируется 2026-2028 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 38 МВт.									
Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч											
Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч											
Потери в тепловых сетях		Гкал/ч											
Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника		Гкал/ч											
		%											
ООО "ГрадИнвест" (Филиал "БКС" ООО "РКС"))***													
58	Котельная №1-16, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д.11, стр.11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,068	0,067	0,066
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,194	0,193	0,190	0,186	0,183	0,179	0,177	0,170	0,166	0,164
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,59	2,59	2,60	2,60	2,60	2,61	2,61	2,62	2,62	2,63
		%	30,19%	30,21%	30,25%	30,30%	30,35%	30,39%	30,42%	30,52%	30,58%	30,61%	
ООО "Газпром ПХГ"													
59	Котельная, ул. Московская д.77	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,326	0,325	0,324	0,322	0,321	0,319	0,317	0,310	0,306	0,303
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,924	0,919	0,899	0,880	0,861	0,842	0,830	0,795	0,773	0,764
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	7,48	7,49	7,51	7,53	7,55	7,57	7,58	7,63	7,65	7,66
		%	51,84%	51,88%	52,02%	52,17%	52,31%	52,45%	52,55%	52,84%	53,02%	53,11%	
ООО "Тепло Гарант"													
60	Котельная ул. Заречная, д.84	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,059
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,87	13,87	13,87	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,679	0,675	0,662	0,701	0,687	0,673	0,664	0,646	0,646	0,646
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,23	0,09	0,11	0,12	0,13	0,15	0,15	0,15
		%	7,65%	7,67%	7,76%	0,58%	0,66%	0,75%	0,81%	0,94%	0,94%	0,95%
ООО "Торговый дом ММК"												
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,048	0,047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,069	0,068	0,067	0,066	0,065	0,063	0,063
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		%	15,51%	15,52%	15,56%	15,59%	15,63%	15,66%	15,69%	15,75%	15,77%	15,78%
ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"												
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,28	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,114	0,111	0,109	0,107	0,105	0,103	0,099	0,097
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,66	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
		%	32,33%	2,47%	2,59%	2,70%	2,81%	2,92%	3,00%	3,22%	3,36%	3,42%
ОАО "СМ-Теплоресурс"												
63		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,022
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,083	0,083	0,081	0,080	0,078	0,077	0,076	0,073	0,071	0,070
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,045	0,046	0,048	0,050	0,051	0,054	0,056	0,057
			%	0,53%	0,53%	0,55%	0,57%	0,59%	0,62%	0,63%	0,67%	0,70%	0,71%
ООО УК "ВАРЕЖКИ"													
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,12	6,12	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,09	6,09	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,682	0,678	0,664	0,650	0,637	0,623	0,614	0,589	0,573	0,566
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,136	0,140	0,044	0,058	0,072	0,086	0,095	0,121	0,137	0,144
		%	2,2%	2,3%	0,74%	0,98%	1,21%	1,44%	1,59%	2,03%	2,29%	2,41%	
ООО "Техностром-Центр"													
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д.60, пом.1**	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,291	0,290	0,288	0,287	0,286	0,284	0,283	0,277	0,272	0,270
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,045	0,045	0,044	0,043	0,042	0,042	0,041	0,039	0,038	0,038
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,72	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,74	2,75	2,75
		%	51,03%	51,04%	51,09%	51,13%	51,17%	51,21%	51,25%	51,40%	51,49%	51,55%	
АО "Теплоэнергетическое предприятие"													
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,031
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,17	13,17
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,319	2,305	2,256	2,208	2,159	2,111	2,080	1,990	1,947	1,923
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,68	2,70	2,75	2,80	2,84	2,89	2,92	3,01	2,98	3,01
		%	14,81%	14,88%	15,15%	15,42%	15,69%	15,95%	16,13%	16,63%	16,45%	16,58%
<b>УК "Квартал-Недвижимость"</b>												
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,195	0,193	0,190	0,186	0,182	0,178	0,169	0,164	0,162
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,76
		%	24,67%	24,71%	24,84%	24,98%	25,11%	25,25%	25,34%	25,60%	25,77%	25,84%
<b>АО "Фряновская фабрика"</b>												
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,027
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,74	2,74	2,74	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,126	0,125	0,123	0,099	0,097	0,095	0,094	0,090	0,087
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,018	0,019	0,022	0,527	0,530	0,532	0,533	0,537	0,540
		%	0,63%	0,66%	0,75%	18,11%	18,18%	18,26%	18,31%	18,45%	18,55%	18,59%
<b>ИП Факин Виталий Александрович</b>												
69		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078	0,076	0,076	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	16,68	16,68	16,68	16,68	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,857	0,852	0,836	0,820	0,804	0,788	0,794	0,763	0,744	0,736
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,21	4,21	4,23	4,25	4,26	4,28	3,91	3,95	3,97	3,98
			%	19,61%	19,63%	19,71%	19,79%	19,86%	19,94%	18,23%	18,39%	18,48%	18,52%
ООО "Техностром-Центр"													
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	8,13	8,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,18	0,18
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	6,34	6,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,45	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,40	0,38	1,10	1,08
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,21	1,22	1,23	1,24	1,25	1,26	0,51	0,53
			%	30,68%	30,76%	31,02%	31,28%	31,53%	31,79%	31,96%	32,46%	6,32%	6,50%
АО "ГТ-Энерго"													
71	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,20	67,20	67,20	67,20	69,45	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,77	50,77	51,18	51,18	51,32	51,32	51,64	51,64	51,64	51,64
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,84	0,84	0,83	0,81	0,80	0,79	0,78	0,75	0,73	0,72
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	15,59	15,59	15,19	15,20	17,33	18,00	17,69	17,72	17,74	17,74
			%	23,20%	23,21%	22,60%	22,63%	24,95%	25,67%	25,23%	25,27%	25,30%	25,31%
Строительство новых котельных													
1	Новая БМК-6 МВт, п. Клюквенный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045		
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	2,05	2,32	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	2,88	2,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
			%	0,00%	0,00%	56,64%	51,14%	11,62%	11,62%	11,62%	11,62%	11,62%	11,62%	
2	Новая БМК-28 МВт, (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08	24,08	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,72	23,72
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,237	0,237
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,40	21,40
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,126	1,126
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,955	0,955
%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,03%	4,03%		
3	Новая БМК-14 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,86	11,86
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,097	0,097
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25	10,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,539	0,539
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,97
%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	8,20%	8,20%		
4	Новая БМК-13 МВт, (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,18	11,18	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,01	11,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,090	0,090

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045			
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70	9,70		
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,511	0,511		
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	6,42%	6,42%	
		5	Новая БМК- 0,3 МВт, д. Новопареево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258	0,258	0,258	0,258
				Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,254	0,254	0,254	0,254
				Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,165	0,165	0,165	0,165		
6	Новая БМК- 0,2 МВт, д. Головино (в районе ул. Семейная и ул. Садовая)	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,009	0,009	0,009		
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,078	0,078	0,078	0,078		
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	30,84%	30,84%	30,84%	30,84%	
		7	Новая БМК-0,3 МВт, д. Петриши	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,169	0,169	0,169	0,169		
Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,124	0,124	0,124	0,124		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007	0,007	0,007	0,007		
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,038	0,038	0,038		
	%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	22,14%	22,14%	22,14%	22,14%	
7	Новая БМК-0,3 МВт, д. Петриши	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258	0,258	0,258	0,258		
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,254	0,254	0,254	0,254		
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002		
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,165	0,165	0,165	0,165		
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,009	0,009	0,009		
			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,078	0,078	0,078	0,078		

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	30,84%	30,84%	30,84%	30,84%
8	Новая БМК-0,4 МВт (г. Щелково в районе ул. Кожинская и Знаменская)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,339	0,339	0,339
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,172	0,289	0,289
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,009	0,015	0,015
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,155	0,032	0,032
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	45,75%	9,40%	9,40%
9	Новая БМК-0,5 МВт, д. Набережная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,424	0,424
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,363	0,363
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,019	0,019
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,038	0,038
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	8,97%	8,97%
10	Новая БМК-2 МВт, пос. РТП	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,694	1,694	1,694
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,014	0,014	0,014
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,545	1,545	1,545
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,081	0,081	0,081
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,054	0,054	0,054
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,19%	3,19%	3,19%
11		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03



№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0102	0,0101	0,0101	0,0100	0,0098	0,0083	0,0064	0,0046
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0112	0,0111	0,0108	0,0104	0,0098	0,0059	0,0029	0,0013
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,174	0,174	0,174	0,175	0,175	0,181	0,186	0,189
			%	0,00%	0,00%	17,08%	17,09%	17,12%	17,17%	17,25%	17,78%	18,26%	18,59%
12	Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,48	0,48	0,47	0,46	0,45	0,42	0,41	0,40
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	2,43	2,43	2,44	2,45	2,46	2,49	2,51	2,51
%	0,00%		0,00%	23,93%	23,95%	24,05%	24,14%	24,24%	24,53%	24,67%	24,73%		
13	Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,038	0,038	0,037	0,036	0,036	0,033	0,032	0,032
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,006	0,007	0,007	0,008	0,009	0,012	0,013	0,014
%	0,00%		0,00%	2,50%	2,59%	2,92%	3,25%	3,59%	4,67%	5,28%	5,65%		
14	Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	1,06	1,05	1,02	0,98	0,92	0,53	0,26	0,12
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	2,45	2,45	2,48	2,53	2,59	2,98	3,26	3,40
		%	0,00%	0,00%	18,06%	18,10%	18,31%	18,65%	19,13%	22,00%	24,03%	25,11%
15	Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0009	0,0007
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,037	0,037	0,036	0,035	0,034	0,032	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	1,960	1,961	1,961	1,962	1,963	1,966	1,968
			%	0,00%	0,00%	92,57%	92,58%	92,62%	92,66%	92,71%	92,84%	92,90%
16	Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0229	0,0229	0,0227	0,0220	0,0216
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,159	0,158	0,155	0,142	0,137
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	1,941	1,942	1,945	1,959	1,964
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	45,83%	45,85%	45,93%	46,24%	46,37%
17	Новая БМК-0,7 МВт, п. Фряново*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0051	0,0051	0,0050	0,0050	0,0049	0,0047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,022	0,022	0,021	0,021	0,019	0,018
			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,084	0,084	0,085	0,085	0,087	0,088

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла		Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии								
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	0,00%	0,00%	0,00%	14,21%	14,23%	14,30%	14,38%	14,64%	14,76%	14,83%
18	Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0034	0,0034	0,0034	0,0032	0,0065	0,0063
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,289	0,289	0,289	0,289	0,593	0,593
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,047	0,046	0,045	0,041	0,082	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,424	0,424	0,425	0,429	0,081	0,084
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	55,55%	55,59%	55,72%	56,25%	10,68%	10,96%
19	Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0129	0,0128	0,0128	0,0124	0,0121	0,0119
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,084	0,084	0,082	0,075	0,073	0,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,407	0,407	0,409	0,416	0,419	0,421
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	24,00%	24,03%	24,13%	24,54%	24,72%	24,83%
20	Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0120	0,0119	0,0119	0,0115	0,0113	0,0111
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,035	0,035	0,034	0,031	0,030	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,075	0,075	0,076	0,079	0,080	0,081
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,88%	5,90%	5,95%	6,19%	6,29%	6,36%
21		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020

№ п/п	Наименование и адрес источника тепла	Ед. изм.	2024	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии									
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045	
	Новая БМК-7 МВт, п. Загорянский, ул. Ватутина*	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0566	0,0565	0,0562	0,0545	0,0533	0,0524
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325	5,325
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,280	0,279	0,273	0,252	0,243	0,237
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,268	0,269	0,275	0,298	0,309	0,315
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,52%	4,54%	4,64%	5,03%	5,20%	5,31%
22	Новая БМК-1 МВт, ул. Льва Толстого, 1*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0039	0,0039	0,0038	0,0035	0,0034	0,0033
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,000	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,000	0,019	0,019	0,019	0,017	0,017	0,016
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-0,365	0,459	0,460	0,460	0,462	0,462	0,463
%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	54,23%	54,25%	54,30%	54,51%	54,60%	54,65%		
23	Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421	5,421
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,0426	0,0425	0,0422	0,0419	0,0406	0,0429	0,0422
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	3,901	3,901	3,901	3,901	3,901	4,201	4,201
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,313	0,311	0,305	0,299	0,278	0,289	0,284
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,165	1,167	1,173	1,179	1,202	0,888	0,895
	%		0,00%	0,00%	0,00%	21,49%	21,52%	21,64%	21,75%	22,17%	16,39%	16,50%	
	Суммарная установленная тепловая мощность		Гкал/ч	956,58	956,6	963,8	964,7	979,3	979,3	993,1	995,2	1047,2	1047,2
Суммарная располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	734,3	734,3	763,0	774,2	795,8	796,4	809,2	811,2	864,3	864,3	
Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	2,9	2,9	3,2	3,3	3,5	3,5	3,6	3,5	4,0	4,0	
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	531,0	538,2	550,1	557,4	581,2	581,2	593,8	598,1	652,3	652,3	
Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	23,5	23,7	23,9	23,7	23,8	23,3	23,5	22,3	24,6	24,2	
Резерв (+)/Дефицит ("-")		Гкал/ч	176,9	169,4	185,7	189,7	187,3	188,5	188,3	187,2	183,4	183,9	

#### **4.4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Значения резервов (дефицитов) тепловой мощности источников теплоснабжения городского округа для развития системы теплоснабжения, отдельно по периодам реализации схемы теплоснабжения представлены в разделе 4.1. Анализ данных раздела 4.1 книги 4 показывает, что имеются:

1. Котельные, на которых в базовом периоде **имеется дефицит** тепловой мощности и на которых, **планируется прирост** тепловой нагрузки в расчетном периоде:

- Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 организации ООО "ТеплоВодоСнабжение".
- Котельные МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс": Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178) и Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово).

2. Котельные, на которых в базовом периоде **имеется дефицит** тепловой мощности и на которых, **не планируется прироста** тепловой нагрузки в расчетном периоде:

- Котельные МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс": Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д.30а, Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная) и Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57Б;
- Котельные ООО "ТеплоВодоСнабжение": Котельная №4, ул. Иванова и Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д.14.

3. Котельные, на которых в базовом периоде **нет дефицита** тепловой мощности и на которых, **планируется прирост** тепловой нагрузки в расчетном периоде, вследствие чего, возникает дефицит тепловой мощности в перспективном периоде:

- Котельная, ул. Фабричная, д.1 организации ООО "ТеплоВодоСнабжение".
- Котельные МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс": Котельная, д. Серково, д.73б (школа), Котельная, ул. Институтская, д.27в и Котельная с. Трубино, стр.67В
- Котельная, ул. Рабочая, д.1 организации ООО "Техностром-Центр"

4. котельные, на которых **нет дефицита** тепловой мощности и на которых, **не планируется** прирост тепловой нагрузки в расчетном периоде.

В соответствии с тепловыми балансами раздела 4.3. можно сделать вывод, что за счет предлагаемых мероприятий, на всем протяжении расчетного срока схемы теплоснабжения, на существующих и предлагаемых к строительству источниках тепловой энергии дефицита тепловой мощности, для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей не будет, и сохраняется резерв тепловой мощности.

#### **4.5 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения в существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения.

## 5. Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа

### 5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития системы теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения, из которых будет отобран рекомендуемый вариант, который будет принят за основу для разработки схемы теплоснабжения. Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность. Критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях.

Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана. В основу вариантов перспективного развития системы теплоснабжения положены основные принципы, являющиеся обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов:

- обеспечение надежности теплоснабжения потребителей;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека;
- согласованность с планами и программами развития городского округа.

Мастер-план, учитывающий прирост тепловой нагрузки в оптимистическом сценарии развития системы теплоснабжения по годам реализации схемы теплоснабжения, приведен на рисунке 22.

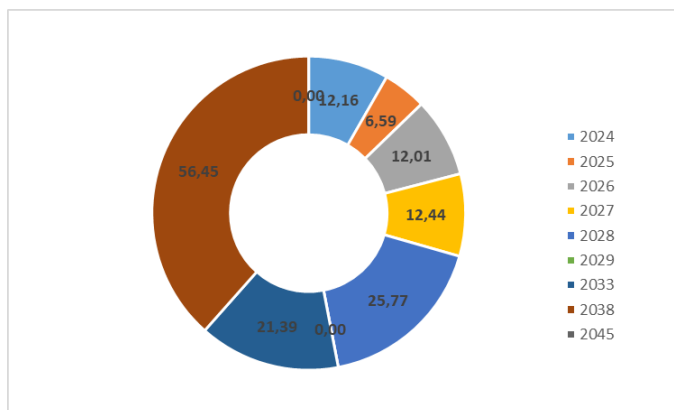


Рисунок 22 – Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, по этапам реализации приведен в таблице 12.

Таблица 12 – Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2033	2038
отопление и вентиляция	9,36	6,15	8,94	10,47	20,20	0,00	17,51	46,04
горячее водоснабжение	2,80	0,44	3,07	1,97	5,57	0,00	3,88	10,41
всего	12,16	6,59	12,01	12,44	25,77	0,00	21,39	56,45

Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 23.



Рисунок 23 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

При разработке схемы системы теплоснабжения городского округа, на перспективу развития приняты следующие допущения:

1. При формировании единого (благоприятного) прогноза социально-экономического развития муниципального образования с отражением величины прироста перспективных нагрузок, соответствующих оптимистическому прогнозу, технические решения, принимаемые в схеме теплоснабжения, учитывают также и последствия, наступающие при умеренном варианте.

2. В качестве основного принципа, используется фактор сохранения и роста обеспеченности, существующих и перспективных потребителей городского округа централизованным горячим водоснабжением.

3. Обоснованное изменение температурного графика и сохранение существующих параметров теплоносителя, соответствующего фактически используемым эксплуатационным режимным характеристикам на уровне, утвержденном в базовом периоде и использование существующих (соответствующих текущим поддерживаемым параметрам теплоносителей) режимных карт для переналадки теплопотребляющих установок.

Все вышеуказанные принципы, должны использоваться при формировании возможных сценариев развития систем теплоснабжения городского округа, с учетом сложившегося социально-бытового, экономического, демографического, транспортного и экологического состояния городской инфраструктуры, перспектив развития городского округа, изложенных в генеральном плане и муниципальных программах.

При формировании вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа, было принято во внимание:

1. Факт того, что прирост перспективной тепловой нагрузки происходит в основном в зоне действия существующих источников тепла, в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения, и существенную разбросанность, и удаленность друг от друга действующих источников тепла.

2. Обязательная необходимость реконструкции действующих источников тепла, в связи с неудовлетворительным состоянием и износом оборудования, и целесообразности подключения перспективных тепловых нагрузок на действующие источники тепла строительству новых котельных.

3. Наличие на территории городского округа источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.



Принятый вариант развития схемы теплоснабжения, сформирован на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в главе 2, как наиболее выгодного, как с точки зрения энергетической эффективности, так и с точки зрения целесообразности вложения денежных средств. Для теплоснабжения, перспективной застройки, предлагается сохранение существующей системы теплоснабжения с подключением перспективных потребителей тепла к существующим источникам тепла в зоне действия, которых они находятся и строительство новых источников тепла. План развития территории городского округа принят в соответствие с действующим на момент актуализации схемы теплоснабжения Генеральным планом. Генеральным планом предусматривается один вариант перспективного развития. Анализ жизнедеятельности поселения, рассмотрение характеристик существующих источников тепла, принятие во внимание выше приведенных фактов, допускает вывод только об одном возможном оптимистическом сценарии развития городского округа – «Высокий (позитивный) вариант». Но при этом, предлагаемые мастер-планом решения, должны учитывать прогнозы умеренного сценария.

С учетом вышеизложенного, для систем теплоснабжения городского округа, рассмотрен один оптимистический сценарий перспективного развития, в рамках которого, в целях повышения надежности и экономичности работы систем теплоснабжения, рассмотрены два варианта реализации комплекса мероприятий.

## Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии

Таблица 13 – Вариант развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	5 440 024,34	24 214 167,68
1	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы	2 881 182,26	0,00
2	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	0,00	0
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	0,00	0
4	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	0,00	0
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	0,00	0
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	0,00	0
7	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	0,00	0
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	0,00	0

9	Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00	0
10	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	0,00	0,00
11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями	0,00	0
12	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	0,00	0
13	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа	0,00	0
14	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ	2 558 842,08	24214167,68

## Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям

Таблица 14 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	<b>2 946 955,97</b>	<b>7 310 276,23</b>
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)	0,00	0
2	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования	451 061,83	0,00
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	0,00	0
4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	0,00	0,00
5	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	26 196,18	0,00
6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2 237 608,11	7310276,23
7	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00
8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	232 089,85	0

**Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС  
(открытая система теплоснабжения)**

Таблица 15 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по ГВС (открытая система теплоснабжения)

№ п/п	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.	
		вариант 1	вариант 2
—	—	<b>0,00</b>	<b>438 176,95</b>
1	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых зданий, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения	0,00	438 176,95
2	Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания	0,00	0
3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения	0,00	0

Разработанный вариант развития системы теплоснабжения является основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции, как источников тепловой энергии, так и тепловых сетей и оборудованию в их составе, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения, реконструкции существующих или выводу из эксплуатации существующих с созданием теплосетевых объектов.

Рассматриваемый вариант развития предполагает ориентироваться в первую очередь на строительство или реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей, со сроком службы более 25 лет и превышением предельного уровня интенсивности отказов (либо с определяющим влиянием на указанный уровень в пределах оцениваемой системы теплоснабжения). Как сами технические решения, так и стоимость их реализации предполагает использование, при реконструкции основного оборудования и передаточных устройств, технических решений, увеличивающих срок их службы до предельного значения – 25 лет. Также предполагается использование металлических трубопроводов с ППУ-изоляцией в магистральных сетях и полимерных трубопроводов в сетях горячего водоснабжения и сетях, работающих по прямому температурному графику.

Кроме того, в соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках схемы теплоснабжения городского округа, также должны быть предусмотрены следующие мероприятия (выполняемые за счет средств теплоснабжающих организаций):

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);
- проведение обязательного энергетического обследования организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии.

Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла. Кроме того, при возможном изменении планов застройки для теплоснабжения потребителей с небольшим теплопотреблением, удаленных от источников централизованного теплоснабжения, целесообразно рассматривать и вариант использования автономных источников тепла (отдельно стоящие и пристроенные газовые котельные малой мощности). Поэтому сроки и объемы реконструкции систем теплоснабжения следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

## **5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения**

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения выполняется путём сопоставления капитальных и эксплуатационных затрат по каждому предложенному варианту. Схемой теплоснабжения рассматривается один вариант (базовый) перспективного развития предусматривающий два сценария (варианта) развития. Инвестиции в мероприятия подробно рассмотрены в книге 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

Величина капитальных затрат в источники тепловой энергии и тепловые сети в ценах соответствующих лет, без учета НДС, представлено в таблице 16.

Таблица 16 – Техничко-экономическое сравнение перспективного развития системы теплоснабжения по величине капитальных затрат

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб. без НДС, в ценах года реализации	
		вариант 1	вариант 2
1	Развитие системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии	5 440 024,34	24 214 167,68
2	Развитие системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям	2 946 955,97	7 310 276,23
3	Развитие системы теплоснабжения городского округа по сетям ГВС (открытая система теплоснабжения)	0,00	0
4	ИТОГО	8 386 980,31	31 524 443,91

### 5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Результат анализа ценовых (тарифных) последствий для рассматриваемых вариантов развития приведен в книге 14 «Ценовые (тарифные) последствия».

В разделе «12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения» книги 12 приведены значения возможного тарифа на тепловую энергию в результате реализации запланированных мероприятий вариантов развития схемы теплоснабжения.

Варианты развития схемы теплоснабжения отличаются мероприятиями, реализуемыми за счет прочих источников инвестиций, которые не изменяют величину тарифа на тепловую энергию. В предложенных вариантах развития схемы ценовые (тарифные) последствия имеют одинаковое значение. Варианты развития, в стоимостном выражении отличаются только суммарной величиной затрат, приведенной в таблице 16.

В качестве приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа выбран первый вариант развития, как наименее затратный с точки зрения инвестиций в реализацию и не оказывающий значимо влияния на общую динамику ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

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

Схема теплоснабжения городского округа разрабатывается впервые, изменения в мастер-плане схемы теплоснабжения отсутствуют.

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

### 6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполнен в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой. К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового



ремонта и подключении новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой. Согласно Инструкции, к нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы;
- технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год ( $\text{м}^3$ ) с его нормируемой утечкой определяются по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot n_{\text{год}} 10^{-2} = m_{\text{ут.год.н}} n_{\text{год}},$$

где:

$a$  – норма среднегодовой утечки теплоносителя,  $\text{м}^3/\text{ч} \cdot \text{м}^3$ , установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, принимается в размере 0,25% от среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения;

$V_{\text{ср.г}}$  – среднегодовой объем сетевой воды в трубопроводах тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией,  $\text{м}^3$ ;

$n_{\text{год}}$  – число часов работы системы теплоснабжения в течение года, час;

$m_{\text{ут.год.н}}$  – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой,  $\text{м}^3/\text{ч}$ .

Затраты теплоносителя на пусковое заполнение тепловых сетей, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей по формуле:

$$G_{\text{п.л}}^{\text{п}} = 1,5 \cdot V_{\text{этс}}$$

где:

$V_{\text{ЭТС}}$  – объем трубопроводов тепловой сети, на обслуживании,  $\text{м}^3$ .

Расчетные годовые потери сетевой воды на регламентные испытания определяются по формуле:

$$G_{\text{п.л}}^{\text{п}} = 2 \cdot V_{\text{этс}}$$

Расчет выполнен с разбивкой по годам, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения. Результаты расчета перспективных нормативных потерь сетевой воды по каждому источнику тепла для выбранного варианта развития, приведены в таблице 17.

Таблица 17 – Перспективные нормативные потери сетевой воды в тепловых сетях

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		297,07	297,07	297,20	297,20	297,20	297,20	297,20	297,20	297,20
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78	6 113,78
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	445,61	445,61	445,80	445,80	445,80	445,80	445,80	445,80	445,80
		регламентные испытания, м³	148,54	148,54	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		6 707,92	6 707,92	6 708,18	6 708,18	6 708,18	6 708,18	6 708,18	6 708,18	6 708,18	
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		693,06	693,06	693,06	693,06	693,06	693,06	693,06	693,06	693,06
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97
		регламентные испытания, м³	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		793,02	793,02	793,02	793,02	793,02	793,02	793,02	793,02	793,02	
3	Котельная №2, ул. Строителей										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27	1 674,27
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	119,25	119,25	119,25	119,25	119,25	119,25	119,25	119,25	119,25
		регламентные испытания, м³	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75	39,75
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	1 833,27	
4	Котельная №3, ул. Пионерская										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		489,92	489,92	489,92	489,92	489,92	489,92	489,92	489,92	489,92
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
		регламентные испытания, м³	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		562,80	562,80	562,80	562,80	562,80	562,80	562,80	562,80	562,80	

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	266,97	266,97	266,97	266,97	266,97	266,97	266,97	266,97	266,97
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16	5 070,16
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	400,46	400,46	400,46	400,46	400,46	400,46	400,46	400,46
		регламентные испытания, м³	133,49	133,49	133,49	133,49	133,49	133,49	133,49	133,49
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10	5 604,10
6	<b>Котельная №61, "Дальний воронок", ул. Центральная, д. 61</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	44,88	44,88	44,88	44,88	44,88	44,88	44,88	44,88	44,88
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	923,60	923,60	923,60	923,60	923,60	923,60	923,60	923,60	923,60
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32
		регламентные испытания, м³	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36	1 013,36
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, 7</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	52,16	52,16	52,16	52,85	52,85	52,85	53,93	56,40	56,40
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	744,72	744,72	744,72	744,72	744,72	744,72	744,72	744,72	744,72
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	78,24	78,24	78,24	79,28	79,28	79,28	80,90	84,60
		регламентные испытания, м³	26,08	26,08	26,08	26,43	26,43	26,43	26,97	28,20
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	849,04	849,04	849,04	850,42	850,42	850,42	852,58	857,52	857,52
8	<b>Котельная №2 п. Момино, ул. Баранова, д.12</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	1 020,04	1 024,01	1 055,61	1 058,50	1 164,96	1 184,94	1 201,21	1 201,21	1 201,21
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30	12 485,30
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	1 530,06	1 536,02	1 583,42	1 587,75	1 747,44	1 801,82	1 801,82	1 801,82
		регламентные испытания, м³	510,02	512,01	527,81	529,25	582,48	592,47	600,61	600,61
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	14 525,38	14 533,32	14 596,52	14 602,30	14 815,22	14 855,18	14 887,72	14 887,72	14 887,72
9	<b>Котельная №3 п. Момино, Новинское шоссе, д. 14</b>									

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		720,07	720,07	720,07	720,07	720,07	720,07	720,07	720,07	720,07
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
		регламентные испытания, м³	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		817,43	817,43	817,43	817,43	817,43	817,43	817,43	817,43	817,43	817,43
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		804,49	804,49	804,49	804,49	804,49	804,49	804,49	804,49	804,49
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30
		регламентные испытания, м³	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		880,89	880,89	880,89	880,89	880,89	880,89	880,89	880,89	880,89	
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		на консервации								
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³										
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³									
		регламентные испытания, м³									
		сливы из САРЗ, м³									
Итого											
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
		регламентные испытания, м³	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		23,62	23,62	23,62	23,62	23,62	23,62	23,62	23,62	23,62	
13	Котельная, ул. Московская, д.68а										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50	1 155,50
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	129,14	129,14	129,14	129,14	129,14	129,14	129,14	129,14	129,14
		регламентные испытания, м³	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05	43,05
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68	1 327,68
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,71
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	2,57
		регламентные испытания, м³	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,86
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	24,25	25,53
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		45,03	45,03	45,03	45,03	45,03	45,68	45,68	45,68	45,68
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		618,29	618,29	618,29	618,29	618,29	618,29	618,29	618,29	618,29
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55	68,52	68,52	68,52	68,52
		регламентные испытания, м³	22,52	22,52	22,52	22,52	22,52	22,84	22,84	22,84	22,84
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		708,35	708,35	708,35	708,35	708,35	709,65	709,65	709,65	709,65
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		764,61	764,61	764,61	764,61	764,61	764,61	764,61	765,27	765,27
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		10 271,27	14 496,73	14 496,73	14 496,73	14 496,73	14 496,73	14 496,73	14 496,73	14 496,73
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	1 146,92	1 146,92	1 146,92	1 146,92	1 146,92	1 146,92	1 146,92	1 147,91	1 147,91
		регламентные испытания, м³	382,31	382,31	382,31	382,31	382,31	382,31	382,31	382,64	382,64
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		11 800,49	16 025,95	16 025,95	16 025,95	16 025,95	16 025,95	16 025,95	16 027,27	16 027,27
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		72,13	72,13	72,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		1 012,70	1 012,70	1 012,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	108,20	108,20	108,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	36,07	36,07	36,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		1 156,96	1 156,96	1 156,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		11,31	11,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		171,47	171,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	16,97	16,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	5,66	5,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		194,09	194,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		743,03	744,50	744,50	749,55	749,55	749,55	749,55	749,55	749,55
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		10 785,90	15 084,10	15 084,10	15 084,10	15 084,10	15 084,10	15 084,10	15 084,10	15 084,10
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	1 114,55	1 116,75	1 116,75	1 124,33	1 124,33	1 124,33	1 124,33	1 124,33	1 124,33
		регламентные испытания, м³	371,52	372,25	372,25	374,78	374,78	374,78	374,78	374,78	374,78
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		12 271,96	16 573,10	16 573,10	16 583,20	16 583,20	16 583,20	16 583,20	16 583,20	16 583,20
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		9,48	9,48	9,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		126,18	126,18	126,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	14,22	14,22	14,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	4,74	4,74	4,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		145,14	145,14	145,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		7,45	7,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		пусковое заполнение, м³	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	регламентные испытания, м³	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		8,17	8,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		947,67	947,67	964,39	964,70	966,78	966,78	982,34	983,16	988,07
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		18 075,84	18 075,84	18 247,31	18 247,31	18 247,31	18 247,31	18 247,31	18 247,31	18 247,31
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	1 421,51	1 421,51	1 446,59	1 447,05	1 450,17	1 450,17	1 473,51	1 474,74	1 482,11
		регламентные испытания, м³	473,84	473,84	482,20	482,35	483,39	483,39	491,17	491,58	494,04
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		19 971,18	19 971,18	20 176,09	20 176,71	20 180,87	20 180,87	20 211,99	20 213,63	20 223,45
23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		38,91	38,91	38,91	38,91	38,91	38,91	38,91	38,91	38,91
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
		регламентные испытания, м³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		13,11	13,11	13,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		204,18	204,18	204,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	19,67	19,67	19,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	6,56	6,56	6,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		230,40	230,40	230,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	<b>Котельная д. Долгое Ледово (СПТУ), д.14</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		406,30	406,30	406,30	406,30	406,30	406,30	406,30	406,30	406,30
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88	43,88
		регламентные испытания, м³	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80	464,80
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		26,62	26,62	26,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		367,45	367,45	367,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	39,93	39,93	39,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	13,31	13,31	13,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		420,69	420,69	420,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	<b>Котельная с. Петровское, д. 1</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
		регламентные испытания, м³	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		64,94	64,94	64,94	64,94	64,94	64,94	64,94	64,94	64,94
28	<b>Котельная д. Богослово, стр. 8</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		23,19	23,19	23,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		283,86	283,86	283,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	34,79	34,79	34,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	11,60	11,60	11,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		330,24	330,24	330,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	<b>Котельная д. Ново, д. 34Б</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,85	17,85	17,85
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		240,13	240,13	240,13	240,13	240,13	240,13	240,13	240,13	240,13
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,78	26,78	26,78
		регламентные испытания, м³	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,93	8,93	8,93
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Итого	275,33	275,33	275,33	275,33	275,33	275,33	275,83	275,83	275,83
30	<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		регламентные испытания, м³	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38
31	<b>Котельная п. Литвиново, стр. 13</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	51,77	51,77	51,77	51,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	752,28	752,28	752,28	752,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	77,66	77,66	77,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	25,89	25,89	25,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	855,82	855,82	855,82	855,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	<b>Котельная с. Трубино, стр. 67В</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	47,69	47,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	696,80	696,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	71,54	71,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	23,85	23,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	792,18	792,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	<b>Котельная д. Сукманиха, стр 22</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	254,13	254,13	254,13	254,13	254,13	254,13	254,13	254,13	254,13
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77
		регламентные испытания, м³	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	291,15	291,15	291,15	291,15	291,15	291,15	291,15	291,15	291,15

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
34	<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
		регламентные испытания, м³	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
35	<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	1,36	1,36	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61	18,61
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,04	2,04	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
		регламентные испытания, м³	0,68	0,68	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	21,33	21,33	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский № 29, ул. Розы Люксембург, д. 5</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	247,22	247,22	247,22
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22	2 983,22
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	365,60	365,60	365,60	365,60	365,60	370,83	370,83	370,83
		регламентные испытания, м³	121,87	121,87	121,87	121,87	121,87	123,61	123,61	123,61
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	3 470,68	3 470,68	3 470,68	3 470,68	3 470,68	3 470,68	3 477,66	3 477,66	3 477,66
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	171,87	171,87	171,87	171,87	171,87	171,87	171,87	171,87	171,87
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78
		регламентные испытания, м³	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91
38	<b>Котельная № 5, п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б</b>									

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
		регламентные испытания, м³	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
39	<b>Котельная № 1, п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	160,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	2 225,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	240,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	80,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2 546,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	<b>Котельная № 2, п. Фряново, пл. Ленина</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	6,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	80,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	9,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	93,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	<b>Котельная № 3, п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. IV</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	43,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	50,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	<b>Котельная № 8, п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	174,11	174,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		2 537,24	2 537,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	261,17	261,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	87,06	87,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		2 885,46	2 885,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	<b>Котельная № 9, п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	65,64	65,64	65,64	65,64
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		874,62	874,62	874,62	874,62	874,62	874,62	874,62	874,62	874,62
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09	98,46	98,46	98,46	98,46
		регламентные испытания, м³	32,03	32,03	32,03	32,03	32,03	32,82	32,82	32,82	32,82
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		1 002,74	1 002,74	1 002,74	1 002,74	1 002,74	1 005,90	1 005,90	1 005,90	1 005,90
44	<b>Котельная № 4, д. Еремино, пом. 1</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		4,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		65,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	7,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		75,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	<b>Котельная № 6, д. Хлепетово</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		49,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	6,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		57,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	<b>Котельная, ул. Заводская, д. 10а</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36	163,36

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
		регламентные испытания, м³	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		179,24	179,24	179,24	179,24	179,24	179,24	179,24	179,24	179,24
47	<b>Котельная п. Клюквенный, д. 26</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		110,06	110,06	110,06	110,06	110,06	110,06	110,06	110,06	110,06
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09
		регламентные испытания, м³	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03	55,03
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51	2 075,51
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		150,60	151,60	152,60	153,60	154,60	155,60	156,60	157,60	158,60
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		3 171,64	3 192,70	3 213,76	3 234,82	3 255,88	3 276,94	3 298,00	3 319,06	3 340,12
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	225,90	227,40	228,90	230,40	231,90	233,40	234,90	236,40	237,90
		регламентные испытания, м³	75,30	75,80	76,30	76,80	77,30	77,80	78,30	78,80	79,30
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		3 472,84	3 495,90	3 518,96	3 542,02	3 565,08	3 588,14	3 611,20	3 634,26	3 657,32
49	<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		288,68	288,68	288,68	288,68	288,68	288,68	288,68	288,68	288,68
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05	21,05
		регламентные испытания, м³	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		316,74	316,74	316,74	316,74	316,74	316,74	316,74	316,74	316,74
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		37,91	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91
		пусковое заполнение, м³	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	регламентные испытания, м³	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51
51	Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, стр. 27А										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		125,97	125,97	125,97	125,97	125,97	125,97	125,97	126,36	126,36
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24	1 846,24
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96	189,54	189,54
		регламентные испытания, м³	62,99	62,99	62,99	62,99	62,99	62,99	62,99	63,18	63,18
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		2 098,18	2 098,18	2 098,18	2 098,18	2 098,18	2 098,18	2 098,18	2 098,96	2 098,96
52	Котельная № б/н, п. Новый городок										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		70,55	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27	77,27
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		896,97	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	105,83	115,91	115,91	115,91	115,91	115,91	115,91	115,91	115,91
		регламентные испытания, м³	35,28	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		1 038,07	1 155,32	1 155,32	1 155,32	1 155,32	1 155,32	1 155,32	1 155,32	1 155,32
53	Котельная д. Алмазово										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		7,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		102,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	10,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	3,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		116,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Котельная Краснознаменская 6А										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		на консервации								
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³										
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³									
		регламентные испытания, м³									

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
		сливы из САРЗ, м³									
	Итого										
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		на консервации								
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³										
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³									
		регламентные испытания, м³									
		сливы из САРЗ, м³									
Итого											
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		на консервации								
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³										
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³									
		регламентные испытания, м³									
		сливы из САРЗ, м³									
Итого											
57	Котельная № 2, Щелково-7										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		на консервации								
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³										
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³									
		регламентные испытания, м³									
		сливы из САРЗ, м³									
Итого											
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		125,83	125,83	125,83	125,83	125,83	125,83	125,83	125,83	125,83
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12	2 425,12
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	188,75	188,75	188,75	188,75	188,75	188,75	188,75	188,75	188,75
		регламентные испытания, м³	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Итого	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78	2 676,78
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01	2 132,01
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	261,27	261,27	261,27	261,27	261,27	261,27	261,27	261,27
		регламентные испытания, м³	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09	87,09
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37	2 480,37
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	180,96	180,96	180,96	180,96	180,96	180,96	180,96	180,96	180,96
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51	3 265,51
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	271,44	271,44	271,44	271,44	271,44	271,44	271,44	271,44
		регламентные испытания, м³	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48	90,48
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43	3 627,43
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41	43,41
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
		регламентные испытания, м³	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	4,29	4,29	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22	88,22
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	6,44	6,44	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
		регламентные испытания, м³	2,15	2,15	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	96,80	96,80	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50



№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	547,21	547,21	547,21	547,21	547,21	547,21	547,21	547,21	547,21
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53	64,53
		регламентные испытания, м³	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	633,25	633,25	633,25	633,25	633,25	633,25	633,25	633,25	633,25
64	<b>Котельная д. Супонев, к/п "Варежки"</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	572,40	572,40	572,40	572,40	572,40	572,40	572,40	572,40	572,40
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50
		регламентные испытания, м³	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	662,40	662,40	662,40	662,40	662,40	662,40	662,40	662,40	662,40
65	<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60, пом. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	230,81	230,81	230,81	230,81	230,81	230,81	230,81	230,81	230,81
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
		регламентные испытания, м³	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	253,25	253,25	253,25	253,25	253,25	253,25	253,25	253,25	253,25
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	40,06
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	538,63	538,63	538,63	538,63	538,63	538,63	538,63	538,63	538,63
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	60,09
		регламентные испытания, м³	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	20,03
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	590,97	590,97	590,97	590,97	590,97	590,97	590,97	590,97	618,75
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>									

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	31,01	31,01	31,01	31,01	31,01	31,01	31,01	31,01	31,01
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52	46,52
		регламентные испытания, м³	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	441,55	441,55	441,55	441,55	441,55	441,55	441,55	441,55	441,55
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	24,96	24,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	309,52	309,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	37,44	37,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		регламентные испытания, м³	12,48	12,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	359,44	359,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	101,97	101,97	101,97
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	938,32	938,32	938,32	938,32	938,32	938,32	938,32	938,32	938,32
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	68,39	68,39	68,39	68,39	68,39	152,96	152,96	152,96
		регламентные испытания, м³	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	50,99	50,99	50,99
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1 029,50	1 029,50	1 029,50	1 029,50	1 029,50	1 029,50	1 142,26	1 142,26	1 142,26
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	34,37	34,37
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	124,36	124,36	124,36	124,36	124,36	124,36	124,36	124,36	124,36
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	51,56	51,56
		регламентные испытания, м³	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	17,19	17,19
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	144,68	144,68	144,68	144,68	144,68	144,68	144,68	193,10	193,10
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	2 032,21	2 032,21	2 032,21	2 033,35	2 033,35	2 033,35	2 033,67	2 033,67	2 033,67

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		33 381,25	34 388,23	34 388,23	34 388,23	34 388,23	34 388,23	34 388,23	34 388,23	34 388,23
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	3 048,32	3 048,32	3 048,32	3 050,03	3 050,03	3 050,03	3 050,51	3 050,51	3 050,51
		регламентные испытания, м³	1 016,11	1 016,11	1 016,11	1 016,68	1 016,68	1 016,68	1 016,84	1 016,84	1 016,84
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		37 445,67	38 452,65	38 452,65	38 454,93	38 454,93	38 454,93	38 455,57	38 455,57	38 455,57
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	110,06	121,48	126,75	126,75	129,70	129,70	129,70
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39	1 855,39
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	165,09	182,22	190,13	190,13	194,55	194,55	194,55
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	55,03	60,74	63,38	63,38	64,85	64,85	64,85
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	2 075,51	2 098,35	2 108,89	2 108,89	2 114,79	2 114,79	2 114,79
73	<b>Новая БМК-13МВт, г. Щелково, ул. Некрасова</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	2,06
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	3,09
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,12	4,12
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	35,42	35,42	35,42	35,42	35,42	35,42
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,61	87,61
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,42	131,42
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,81	43,81
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,22	175,22
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт г. Щелково, в районе ул. Знаменская</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Технологические потери теплоносителя	регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт, д. Набережная, Браварская</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
		регламентные испытания, м³	0,00	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	75,05	75,05	75,05	75,05	75,05	75,05	75,05	75,05
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	2 225,73	2 225,73	2 225,73	2 225,73	2 225,73	2 225,73	2 225,73	2 225,73
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	240,53	240,53	240,53	240,53	240,53	240,53	240,53	240,53
		регламентные испытания, м³	0,00	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	2 546,43	2 546,43	2 546,43	2 546,43	2 546,43	2 546,43	2 546,43	2 546,43
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр-н № 2, п. Фряново, вместо котельная № 3</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	2 537,24	2 537,24	2 537,24	2 537,24	2 537,24	2 537,24	2 537,24	2 537,24
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	261,17	261,17	261,17	261,17	261,17	261,17	261,17	261,17
		регламентные испытания, м³	0,00	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06	87,06

№ п/п	Источники		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	2 885,46	2 885,46	2 885,46	2 885,46	2 885,46	2 885,46	2 885,46	2 885,46
84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
		регламентные испытания, м³	0,00	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30	57,30
85	<b>Новая БМК п. Огуднево</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	0,00	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	0,00	367,45	367,45	367,45	367,45	367,45	367,45
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93	39,93
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	420,69	420,69	420,69	420,69	420,69	420,69
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	0,00	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	0,00	80,08	80,08	80,08	80,08	80,08	80,08	80,08
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52	92,52
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, пл. Ленина</b>										
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³		0,00	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³		0,00	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
		регламентные испытания, м³	0,00	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Итого	0,00	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99
88	<b>Новая БМК на 2 МВт по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское ш., п. РТП</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,53	6,32	6,32
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,92	77,35	77,35
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,80	9,48	9,48
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,27	3,16	3,16
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,98	89,99	89,99
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	47,69	47,69	47,69	47,69	48,49	48,49	48,49
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	698,18	698,18	698,18	698,18	709,89	709,89	709,89
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	71,54	71,54	71,54	72,74	72,74	72,74
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	23,85	23,85	23,85	24,25	24,25	24,25
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	793,56	793,56	793,56	793,56	806,87	806,87	806,87
90	<b>Новая БМК п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, д. 1</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	51,77	51,77	51,77	51,77	51,97	52,13	52,13
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	757,91	757,91	757,91	757,91	760,84	763,18	763,18
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	77,66	77,66	77,66	77,96	78,20	78,20
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	25,89	25,89	25,89	25,99	26,07	26,07
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	861,45	861,45	861,45	861,45	864,78	867,44	867,44
91	<b>Новая БМК д. Серково, д. 73Б</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	0,00	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	0,00	126,18	126,18	126,18	126,18	126,18	126,18
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14	145,14

№ п/п	Источники	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
92	<b>Новая БМК д. Долгое Ледово, ул. Академическая, д. 7</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	0,00	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	0,00	204,18	204,18	204,18	204,18	204,18	204,18
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	230,40	230,40	230,40	230,40	230,40	230,40
93	<b>Новая БМК д. Богослово, д. 8</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	0,00	0,00	0,00	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	0,00	0,00	0,00	283,86	283,86	283,86	283,86	283,86	283,86
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	0,00	0,00	0,00	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79
		регламентные испытания, м³	0,00	0,00	0,00	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	330,24	330,24	330,24	330,24	330,24	330,24
94	<b>ВСЕГО г. о. Щелково</b>									
	Суммарный среднегодовой объем трубопроводов тепловых сетей, м³	8 775,64	8 951,95	8 959,93	8 928,01	8 991,05	9 014,26	9 123,70	9 239,61	9 260,05
	Нормативные годовые потери теплоносителя с утечкой, м³	137 742,44	149 786,80	149 648,41	148 656,77	147 925,55	147 946,61	148 111,23	148 083,07	148 104,13
	Технологические потери теплоносителя	пусковое заполнение, м³	13 163,46	13 427,93	13 439,90	13 392,02	13 486,58	13 521,39	13 685,56	13 859,42
		регламентные испытания, м³	4 387,82	4 475,98	4 479,97	4 464,01	4 495,53	4 507,13	4 561,85	4 619,81
		сливы из САРЗ, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	155 293,72	167 690,70	167 568,27	166 512,79	165 907,65	165 975,13	166 358,64	166 562,29	166 624,23



**6.2 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**

Горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения осуществляется в зоне действия следующих источников тепловой энергии:

- котельная ул. Сиреневая, стр.9/3;
- котельная ул. Институтская, д.27В.

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

Таблица 18 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии по состоянию на 2024 год

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Среднечасовой расход теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч	Максимальный расход сетевой воды, м <sup>3</sup> /ч	Нагрузка ГВС <sub>ср</sub> , Гкал/ч
1	Котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3	12,14	29,13	0,667500
2	Котельная ул. Институтская, д. 27В	95,61	229,47	5,258615
<b>ВСЕГО</b>		<b>107,75</b>	<b>258,59</b>	<b>5,926115</b>

Таблица 19 – 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 на закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3	Среднечасовой расход теплоносителя, м³/ч	12,14	10,39	8,96	7,42	6,24	4,91	0,38	0,00	0,00
		Максимальный расход сетевой воды, м³/ч	29,13	24,94	21,51	17,80	14,98	11,79	0,91	0,00	0,00
2	Котельная ул. Институтская, д. 27В	Среднечасовой расход теплоносителя, м³/ч	95,61	85,68	74,85	60,23	53,93	45,57	26,01	0,00	0,00
		Максимальный расход сетевой воды, м³/ч	229,47	205,62	179,65	144,55	129,42	109,38	62,42	0,00	0,00
ВСЕГО		Среднечасовой расход теплоносителя, м³/ч	107,75	96,07	83,82	67,65	60,17	50,49	26,39	0,00	0,00
		Максимальный расход сетевой воды, м³/ч	258,59	230,56	201,17	162,35	144,40	121,17	63,33	0,00	0,00

### 6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов, установленные на источниках тепловой энергии и их основные характеристики представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов

№ п/п	Наименование котельной	Баки-аккумуляторы		
		Количество, шт.	Объем, м <sup>3</sup>	Суммарный объем, м <sup>3</sup>
1	Котельная мкр. Богородский	1	10	10
2	Котельная, ул. Центральная, 61	1	5	5
3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2	15	30
4	Котельная, ул. Фабричная, д.1	2	50	100
5	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	1	1000	1000
6	Котельная, ул. Московская, д.68а	1	500	500
7	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1	50	50
8	Котельная №1, Щёлково-7	1	100	100
9	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	5	400	2000
10	Котельная, ул. Институтская, д.27в	2	300	600
11	Котельная д. Огуднево д.5А	2	25	50
12	Котельная д. Богослово стр.8	1	200	200
13	Котельная п. Литвиново стр.13	2	100	200

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

Принцип расчета перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, отражен в главе 7 Книги 1. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды. Ввиду отсутствия в теплоснабжающей организации учета фактических потерь сетевой воды, сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя всех зон действия источников тепловой энергии, не выполнялся.

Таблица 21 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	7,42	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	59,35	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54	59,54
2	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
3	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,66	2,69	2,69	2,69	2,77	2,77	2,77	2,77
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	21,29	21,54	21,55	21,55	22,13	22,13	22,13	22,13
4	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97	31,97
6	<b>Котельная №61 ул. Центральная, д. 61</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,77	0,77	0,83	0,83	0,83	0,88	1,04	1,04
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,15	6,15	6,62	6,62	6,62	7,07	8,31	8,31
8	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	12,15	12,66	12,88	14,45	15,68	17,59	17,59	17,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	97,21	101,25	103,06	115,6	125,45	140,75	140,75	140,75
9	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
10	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,94	9,67	10,48	11,61	11,83	12,77	12,77	12,77
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	79,55	77,39	83,83	92,84	94,61	102,18	102,18	102,18
11	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
12	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
13	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,27
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	1,01	1,01	1,01	1,01
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	6,65	6,67	6,67	6,67	8,05	8,05	8,05	8,05
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,65	4,65
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	37,19	37,19
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,99	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,94	0	0	0	0	0	0	0
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,84	9,84	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	78,73	78,73	78,84	78,84	78,84	78,84	78,84	78,84
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,67	0,67	0	0	0	0	0	0
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	11,25	11,45	11,48	12,17	12,17	12,24	12,47	13,89
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	90,03	91,57	91,84	97,34	97,34	97,91	99,77	111,14
23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,67	2,67	0	0	0	0	0	0
25	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,49	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,93	0	0	0	0	0	0	0
27	<b>Котельная Петровское, д. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
28	<b>Котельная Богослово, стр. 8</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,71	3,71	0	0	0	0	0	0
29	<b>Котельная Ново, д. 34Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,74	7,74	7,74
30	<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
31	<b>Котельная Литвиново, стр. 13</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
32	<b>Котельная Трубино, стр. 67В</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
33	<b>Котельная Сукманиха, стр. 22</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
34	<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
35	<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,36	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,72	2,72	2,72
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,73	21,73	21,73

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
38	<b>Котельная № 5 п. Фряново, ул Поворово, д. 37Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
39	<b>Котельная № 1, п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	14,5	0	0	0	0	0	0	0
40	<b>Котельная № 2, п. Фряново, пл. Ленина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,32	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Котельная № 3, п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,8	0	0	0	0	0	0	0
42	<b>Котельная № 8, п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
43	<b>Котельная № 9, п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	6,31	6,31	6,31	6,31
44	<b>Котельная № 4, д. Еремино, пом. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,4	0	0	0	0	0	0	0
45	<b>Котельная № 6, д. Хлепетово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,14	0	0	0	0	0	0	0
46	<b>Котельная, ул. Заводская, 10а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
47	<b>Котельная п. Клюквенный, д. 26</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
49	<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
51	<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, стр. 27А</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,36	4,36
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	34,28	34,28	34,28	34,28	34,28	34,28	34,84	34,84
52	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
53	<b>Котельная д. Алмазово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
54	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
55	<b>Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
56	<b>Котельная ул. Иванова, д. 2/1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
57	<b>Котельная № 2, Щелково-7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	на консервации							
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч								
58	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39	24,39
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>								



№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,62	4	4	4	4	4	4	4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	28,97	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	2,33	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
64	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
65	<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,59
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,71
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,6	0	0	0	0	0	0	0
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	4,82	0	0	0	0	0	0	0
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,41	3,41	3,41
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59	27,26	27,26	27,26
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,28	1,28
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	10,28	10,28
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ, ул. Иванова, д. 2/3, стр. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	13,71	13,71	13,79	13,79	13,81	13,87	13,87	13,87
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	109,65	109,65	110,3	110,3	110,51	110,99	110,99	110,99
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,41	0,59	0,84	0,89	1,26	1,26	1,26	1,26

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	3,29	4,69	6,73	7,13	10,07	10,07	10,07	10,07
73	<b>Новая БМК-13МВт, ул. Некрасова</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	1,84	1,84
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	14,71	14,71
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	4,27	4,27
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	34,17	34,17
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0,19
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,44	0,44
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт, д. Набережная, Браварская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,07
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,56
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр. №2</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,08	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
85	<b>Новая БМК Огуднево</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
88	<b>Новая котельная 2 МВт, Фряновское ш. (п. РТП)</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27	2,27	2,27
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
90	<b>Новая БМК ул. Льва Толстого, д. 1</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0,00	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
91	<b>Новая БМК Серково, 73Б</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
92	<b>Новая БМК д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
93	<b>Новая БМК д. Богослово</b>								
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Аварийная подпитка тепловой сети, м³/ч	0	0	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

## **6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения**

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» – в закрытых системах теплоснабжения – 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах. Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети.

В скорректированных балансах производительности ВПУ источников тепловой энергии городского округа учтены изменения в значениях расхода сетевой воды базовом году и на перспективу за счет подключения объектов перспективного строительства в период развития. Так же, в скорректированных балансах учтены мероприятия по строительству новых блочно-модульных котельных и вывод из эксплуатации существующих.

Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения для выбранного варианта развития, приведены в таблице 22.

Таблица 22 – Баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	7,42	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	8,4%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%
2	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%	75,5%
3	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	18	18	18	18	18	18	18	18
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,66	2,69	2,69	2,69	2,77	2,77	2,77	2,77
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	15,34	15,31	15,31	15,31	15,23	15,23	15,23	15,23
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	85,2%	85,1%	85,1%	85,1%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%
4	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%
5	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%
6	<b>Котельная №61 ул. Центральная</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%	33,6%
7	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,77	0,77	0,83	0,83	0,83	0,88	1,04	1,04
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,23	1,23	1,17	1,17	1,17	1,12	0,96	0,96
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,5%	61,5%	58,5%	58,5%	58,5%	56,0%	48,0%	48,0%

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
8	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	12,5	18	18	18	18	18	18	18
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	12,15	12,66	12,88	14,45	15,68	17,59	17,59	17,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,35	5,34	5,12	3,55	2,32	0,41	0,41	0,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	2,8%	29,7%	28,4%	19,7%	12,9%	2,3%	2,3%	2,3%
9	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%	80,0%
10	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	13,1	13,1	13,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,94	9,67	10,48	11,61	11,83	12,77	12,77	12,77
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,56	2,83	2,02	0,89	0,67	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	20,5%	22,6%	16,2%	7,1%	5,4%	2,5%	2,5%	2,5%
11	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
12	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%
13	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%	65,7%
14	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,84
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	94,7%
15	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	1,01	1,01	1,01	1,01
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,21	0,21	0,21	0,21
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	32,0%	32,0%	32,0%	32,0%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%
16	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	14	14	14	14	14	14	14	14
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,65	4,65
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,35	9,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	67,1%	66,8%	66,8%
17	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	4	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,99	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,01	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
18	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%
19	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	9,84	9,84	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	12,76	12,76	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,5%	56,5%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%
20	<b>Котельная, д. Серково, д.73б (школа)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	30,0%
21	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
22	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	11,25	11,45	11,48	12,17	12,17	12,24	12,47	13,89

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	13,25	13,05	13,02	12,33	12,33	12,26	12,03	10,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	54,1%	53,3%	53,1%	50,3%	50,3%	50,0%	49,1%	43,3%
23	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
24	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,47	0,47	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	58,8%	58,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
25	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%
26	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,49	0,49	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,21	0,21	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	30,0%	30,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
27	<b>Котельная Петровское, д. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
28	<b>Котельная Богослово, стр. 8</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,64	0,64	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	58,2%	58,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
29	<b>Котельная Ново, д. 34Б</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,53	1,53	1,53
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,6%	61,6%	61,6%	61,6%	61,6%	61,2%	61,2%	61,2%



№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
30	<b>Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
31	<b>Котельная Литвиново, стр. 13</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
32	<b>Котельная Трубино, стр. 67В</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
33	<b>Котельная Сукманиха, стр. 22</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
34	<b>Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
35	<b>Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,36	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	90,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
36	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,72	2,72	2,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,28	17,28	17,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,4%	86,4%	86,4%
37	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
38	<b>Котельная № 5, п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%
39	<b>Котельная № 1, п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	4,2	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,39	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
40	<b>Котельная № 2, п. Фряново, пл. Ленина</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,4	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,23	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	57,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
41	<b>Котельная № 3, п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
42	<b>Котельная № 8, п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%	60,4%
43	<b>Котельная № 9, п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,79	0,79	0,79	0,79
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,81	0,81	0,81	0,81
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	56,3%	56,3%	56,3%	56,3%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%
44	<b>Котельная № 4, д. Еремино, пом. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
45	<b>Котельная № 6, д. Хлепетово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,5	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,02	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,48	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	96,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
46	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%	83,0%
47	<b>Котельная п. Клюквенный, д. 26</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%	59,0%
48	<b>Котельная Новый городок, №72</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
49	<b>Котельная Беляева, ул. Беляево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
50	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%
51	<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, д. 27А</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,36	4,36
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,64	5,64
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	57,1%	56,4%	56,4%
52	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%
53	<b>Котельная д. Алмазово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%
54	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
55	<b>Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
56	<b>Котельная ул. Иванова, д. 2/1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
57	<b>Котельная № 2, Щелково-7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	на консервации							
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %								
58	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%
59	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%
60	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,62	4	4	4	4	4	4	4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,88	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	61,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
61	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%
62	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,29	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,71	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	71,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
63	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%
64	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%
65	<b>АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60, стр. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	23	23	23	23	23	23	23	23
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
66	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>								

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,59
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	49,2%	48,2%
67	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%
68	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5,9	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,6	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	5,3	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	89,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
69	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,41	3,41	3,41
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	68,09	68,09	68,09	68,09	68,09	67,88	67,88	67,88
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,2%	95,2%	95,2%
70	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,28	1,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	3,72	3,72
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	74,4%	74,4%
71	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	55	55	55	55	55	55	55	55
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	13,71	13,71	13,79	13,79	13,81	13,87	13,87	13,87
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	41,29	41,29	41,21	41,21	41,19	41,13	41,13	41,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	75,1%	75,1%	74,9%	74,9%	74,9%	74,8%	74,8%	74,8%
72	<b>Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,59	0,84	0,89	1,26	1,26	1,26	1,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,91	0,66	0,61	0,24	0,24	0,24	0,24
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	60,7%	44,0%	40,7%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%
73	<b>Новая БМК-13МВт, г. Щелково, ул. Некрасова</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	1,84	1,84

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,16	0,16
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	8,0%	8,0%
74	<b>Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
75	<b>Новая БМК-28 МВт (Потаново-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потановская)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	4,27	4,27
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,73	0,73
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	14,6%	14,6%
76	<b>Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	60,0%	60,0%	60,0%
77	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	85,0%	85,0%	85,0%
78	<b>Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,0%	70,0%	70,0%
79	<b>Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,06	0,06
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	40,0%	40,0%
80	<b>Новая БМК- 0,5 МВт, д. Набережная, Браварская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	30,0%	30,0%

№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
81	<b>Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
82	<b>Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%
83	<b>Новая БМК на 16 МВт мкр. №2</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%
84	<b>Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	80,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%
85	<b>Новая БМК Огуднево</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
86	<b>Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%	26,0%
87	<b>Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%	66,0%
88	<b>Новая БМК 2 МВт, г. Щелково, Фряновское ш. (п. РТП)</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,83	0,83	0,83



№ п/п	Источник теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0	0	0	0	0,28	0,28	0,28
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0	0	0	0	0,55	0,55	0,55
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	66,0%	66,0%	66,0%
89	<b>Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%	38,9%
90	<b>Новая БМК п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, д. 1</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%	48,7%
91	<b>Новая БМК Серково, 73Б</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%	60,0%
92	<b>Новая БМК д. Долгое Лёдово, Академическая, д. 7</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%
93	<b>Новая БМК д. Богослово, д. 8</b>								
	Установленная производительность ВПУ, м³/ч	0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/ч	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, м³/ч	0	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Резерв/дефицит мощности ВПУ, %	0,0%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%	58,2%

**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**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения в существующих и перспективных балансах ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

**6.7 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения показывает сглаженную динамику без пиковых значений расходов в ходе реализации мероприятий на перспективный период развития схемы теплоснабжения городского округа.

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

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приводятся для описанного в мастер-плане варианта перспективного развития систем теплоснабжения и выбранного в качестве приоритетного на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, индикаторов развития систем теплоснабжения, технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел, предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии включает в себя мероприятия из группы проектов «.01» – «Источники тепловой энергии» и распределены по основным и дополнительным подразделам:

- основные подразделы содержат предложения:
  - об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;
  - об отнесении 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;
  - строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;

- реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
  - 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;
  - по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
  - по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
  - по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
  - вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
  - по организации индивидуального теплоснабжения на территории с малоэтажными жилыми зданиями;
  - ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива;
  - организации теплоснабжения в производственных зонах (в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда);
  - по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленных на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ.
- дополнительно подразделы содержат предложения, отражаемые в утверждаемой части:
- по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии;
  - реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;
  - по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
  - по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения;
  - по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок.

Таблица 23 – Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	№ раздела	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	5 440 024,34
1	7	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы	2 881 182,26
2	7.2.	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	0,00
3	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	0,00
4	7.4.	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	0,00
5	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	0,00
6	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	0,00
7	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	0,00
8	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	0,00
9	7.9.	Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	0,00
10	7.10.	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	0,00
11	7.11.	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории городского округа малоэтажными жилыми зданиями	0,00

<b>№ п/п</b>	<b>№ раздела</b>	<b>Наименование раздела</b>	<b>Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.</b>
12	7.13.	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	0,00
13	7.14.	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа	0,00
14	7.17.	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ	2 558 842,08

Таблица 24 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не вошедшие в другие разделы главы						
№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	2 881 182,26
1	—.01.01.1	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	Постановление от 18.08.2025 № 1031-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	43 638,58
2	—.01.01.2	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	Постановление от 09.09.2025 № 1059-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	20 909,57
3	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	15 551,52
4	—.01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	23 327,30
5	—.01.01.4	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	407 483,88
6	—.01.01.5	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	240 229,13
7	—.01.01.6	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	70 675,21
8	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	3 499,09
9	—.01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	46 487,97
10	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 190,99
11	—.01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	73 718,92
12	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 840,47
13	—.01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	186 968,90
14	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	16 918,42
15	—.01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	152 265,74

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
16	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	15 375,73
17	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	292 138,91
18	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	4 095,50
19	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	36 859,46
20	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	10 763,01
21	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	204 497,24
22	—01.01.38	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	316 570,78
23	—01.01.39	Новая БМК-13МВт	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	186 529,03
24	—01.01.40	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
25	—01.01.41	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство Новой БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	8 902,46
26	—01.01.42	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	2030	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
27	—01.01.43	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	53 152,36
28	—01.01.44	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство Новой БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	16 198,29
29	—01.01.45	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство Новой БМК- 0,5 МВт	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	12 751,21
30	—01.01.46	Новая БМК-6 МВт п. Клоквенный	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клоквенный	2026	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	182 773,57
31	—01.01.47	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)	195 366,61

## **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**

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрена организация централизованного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей городского округа на расчетный срок. Горячее водоснабжение для всех новых потребителей предусматривается по закрытой схеме с использованием автоматизированных узлов с пластинчатыми подогревателями или индивидуальными емкостными подогревателями воды, что в том числе не требует расширения установленной мощности водоподготовительного оборудования.

Определение условий организации централизованного теплоснабжения

У централизованных систем теплоснабжения есть неоспоримые преимущества:

- вывод взрывоопасного технологического оборудования из жилых домов;
- точечная концентрация вредных выбросов на источниках, где с ними можно эффективно бороться;
- возможность работы на разных видах топлива, включая местное, мусор, а также возобновляемых энергоресурсах;
- возможность замещать простое сжигание топлива тепловыми отходами производственных циклов, в первую очередь теплового цикла производства электроэнергии на ТЭЦ;
- относительно гораздо более высокий электрический КПД крупных ТЭЦ и тепловой КПД крупных котельных работающих на твердом топливе.

Критерием отказа от централизации, является удельная стоимость системы центрального теплоснабжения, которая в свою очередь зависит от плотности нагрузки. Централизованные системы теплоснабжения оправданы при удельной нагрузке от 30 Гкал/км<sup>2</sup>.

Можно оценивать перспективность системы центрального теплоснабжения через удельную материальную характеристику.

Считается, что в округах или отдельных районах городов с удельной характеристикой больше 200 м<sup>2</sup>/Гкал/час централизация противопоказана – небольшие доходы от реализации тепла при значительных капитальных затратах делают системы центрального теплоснабжения неконкурентоспособными.

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

Децентрализованные системы отопления оправданы в зонах за пределами радиуса эффективного теплоснабжения и в зонах с малой удельной нагрузкой отопления.

В зонах неплотной застройки локальные источники, такие как автономные источники теплоснабжения и крышные котельные объективная необходимость и они составляют конкуренцию вариантам поквартирного отопления.

К основным проблемам крышных котельных относятся:

- отсутствие единственного собственника, так как котельная является общедолевой собственностью жителей;
- отсутствие начисления амортизации и длительной срок сбора средств на необходимые крупные ремонты;
- отсутствие системы быстрой поставки запасных частей.



## Определение условий организации индивидуального теплоснабжения

Использование индивидуальных источников тепловой энергии в новых многоквартирных домах не предусматривается. Индивидуальное теплоснабжение не имеет альтернативы в зонах индивидуальной малоэтажной застройки. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями. Таким образом, теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов.

Необходимые условия для организации индивидуального теплоснабжения:

- резервные мощности на электрических сетях для возможного подключения электрических котлов;
- развитие топливной базы, такой как традиционное топливо (уголь, дрова, горючие жидкости и газы), так и альтернативные источники энергии (солнечные батареи, ветровые генераторы, мини гидротурбины, тепловые насосы и т.д.).

В рамках реализации Схемы теплоснабжения организация поквартирного отопления не планируется. 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. Согласно СП 41-108-2004 перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе допускается только при полной проектной реконструкции инженерных систем дома. Полная проектная реконструкция инженерных систем дома предполагает реконструкцию общей системы теплоснабжения дома, общей системы газоснабжения дома, в том числе внутридомового газового оборудования, газового ввода, и системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа. Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные») применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире.

Поквартирные системы отопления при всех их достоинствах имеют специфические проблемы:

Недопустимо использование поквартирного отопления только в отдельных квартирах многоквартирных жилых домов. Дымоход приходится делать на стену здания, при этом продукты сгорания могут попадать в вышерасположенные квартиры.

Допустимо применение котлов только с закрытой камерой сгорания и выделенным воздуховодом для забора воздуха с улицы.

Должна быть обеспечена возможность доступа в квартиру при длительном отсутствии жильцов. Недопустимо длительное отключение котлов самими жителями в зимний период.

Система поквартирного отопления не должна применяться в зданиях типовых серий. Работа любых котлов, установленных в квартирах, будет периодической, то есть в режиме включено-выключено. Это определяется тем, что мощность котла подбирается не по нагрузке отопления, а по пиковой нагрузке ГВС превышающей в несколько раз отопительную, а глубина регулирования мощности большинства котлов от 40 до 100%.

Проблемы дымоудаления особенно обостряются в высотных зданиях, т.к. тяга не регулируется и меняется в больших пределах по высоте здания, а также при изменении погоды.

Необходимость значительной мощности квартирного котла для обеспечения максимального расхода горячей воды определяет то обстоятельство, что суммарная мощность квартирных котлов в 2-2,5 раза превышает мощность альтернативной домовой котельной.

Серьезной проблемой является свободный, неконтролируемый доступ к котлам детей и людей с поврежденной психикой. С другой стороны, доступ специалистов для обслуживания часто бывает затруднен.

Срок службы котлов 15-20 лет, но в наших условиях серьезные поломки происходят гораздо быстрее. Объем технического обслуживания обычно определяют сами жильцы, причем имеют право от него отказаться. Фактически поквартирное отопление здания - это жестко взаимосвязанная по газу, воде, дымоудалению и теплоперетокам система с распределенным сжиганием.

Необходимые условия для организации поквартирного отопления:

- развитая сеть трубопроводов (для подключения квартир к общедомовым стоякам через индивидуальный узел ввода);
- организованная сеть газоснабжения (для возможности установка в квартирах индивидуальных газовых отопительных котлов);
- строительство нового или реконструкция существующего жилья с возможностью организации поквартирного отопления.

В качестве условий для развития систем теплоснабжения городского округа, на рассматриваемый период принято:

- обеспечение теплом эксплуатируемой среднеэтажной и малоэтажной многоквартирной жилой застройки, административных и общественных зданий, за счет действующих источников централизованного теплоснабжения и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии;
- обеспечение теплом намечаемых к строительству многоквартирных домов, административных и общественных зданий в существующих районах города, за счет действующих источников централизованного теплоснабжения, находящихся в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения и предлагаемых к строительству источников тепловой энергии;
- обеспечение теплом существующих производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных источников тепловой энергии;
- обеспечение теплом за счет поквартирного отопления не предусматривать.

## **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**

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей приводятся в таблице.

Таблица 25 – Предложения связанные 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

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

**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**

Случаи 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 приводятся в таблице.

Таблица 26 – Предложения по отнесению генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок приводятся в таблице.

Таблица 27 – Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

**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**

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приводятся в таблице.

Таблица 28 – Предложения для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

#### **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**

Предложения 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 приводятся в таблице.

Таблица 29 – Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

#### **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**

Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии приводятся в таблице.

Таблица 30 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

#### **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**

Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии приводятся в таблице.

Таблица 31 – Предложения по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

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

Предложения по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приводятся в таблице.

Таблица 32 – Предложения по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

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

Предложения по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии приводятся в таблице.

Таблица 33 – Предложения по выводу в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

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

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Учитывая данное требование, теплоснабжение

всей перспективной индивидуальной застройки городского округа, планируется осуществлять децентрализованно, т.е., применяя индивидуальные источники тепловой энергии.

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья. Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам. Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации. Существующие потребители, подключенные в надлежащем порядке к централизованным системам теплоснабжения, могут быть переведены на индивидуальное поквартирное теплоснабжение только в случае обоснования в схеме теплоснабжения экономической убыточности (нецелесообразности) теплоснабжения с использованием существующих систем централизованного теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями организовывается в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, и нет централизованного теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя), повысить надежность отопления и горячего водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

В конечном счете, вопрос технико-экономического обоснования подключения потребителя к системе централизованного теплоснабжения, автономной котельной, либо установки поквартирных индивидуальных источников тепла во многом определяется величиной капитальных затрат. Кроме того, при выборе индивидуальных источников тепла необходимо принимать к рассмотрению те варианты, которые обеспечивают не только минимальные капитальные затраты, но и качественное оборудование и гарантированное сервисное обслуживание.

Теплоснабжение вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

#### **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**

Обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения

определяется расчетами приростов тепловых нагрузок и определением на их основе перспективных нагрузок по периодам, определенным техническим заданием на разработку схемы теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, а также распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии подробно рассмотрены в Книге 4, Часть 1 настоящего документа. В перспективных балансах тепловой мощности так же учтены решения о распределении тепловой нагрузки между существующими и предлагаемыми к строительству источниками тепловой энергии.

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

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива приводятся в таблице.

Таблица 34 – Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

### **7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа**

Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах, выполняются в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищной сферы. В соответствии с решениями, принятыми при разработке схемы теплоснабжения, 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 города. Теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территориях промышленных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных приводятся в таблице.

Таблица 35 – Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

### **7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса 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.

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшить качество теплоснабжения и положительно сказаться на снижении расходов.

С понятием эффективного радиуса тесно связана величина максимального радиуса теплоснабжения  $R_{\max}$ , который определяет длину теплопровода от источника до наиболее удаленного потребителя. В Федеральном законе от 27.07.2011 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета. Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости, полезно отпущенного тепла является затруднительным и не всегда оказывается достоверным. В нашем случае, для расчета радиусов эффективного теплоснабжения использована методика, которая изложена в статье «К вопросу определения радиуса эффективного теплоснабжения» журнала «Новости теплоснабжения» №8 за 2012 год (авторы – Д.А. Волков, Ю.В. Кожарин). Предлагаемая методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на определении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем потерь. Согласно этой методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления  $5 \text{ кгс}/(\text{м}^2 \cdot \text{м})$  определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери (или мощность потерь). Принимается, что эффективность теплопровода, с точки зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю, допустимый для данной сети уровень тепловых потерь (в процентах от годового отпуска тепла к подключенному потребителю). Далее по расчету норматива годовых потерь на 100 м длины трубопровода и допустимому уровню потерь (в Гкал/год) по формуле определяем радиус теплоснабжения:

$$L=100Q_{\text{пот}}/Q_{100}$$

где:

- $Q_{\text{пот}}$  – годовые тепловые потери подключаемого трубопровода;
- $Q_{100}$  – нормативные годовые потери трубопровода на 100 м длины.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения от источников теплоснабжения городского округа для принятого варианта, представлены в таблице 36.



Таблица 36 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№пп	Источники	Установленная мощность		R <sub>ср.</sub>	R <sub>мак.</sub>	Rэфф	
		2024	2045			2024	2045
		Гкал/ч	Гкал/ч	м	м	м	м
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	38,53	38,53	678	678	2 347	2 347
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	11,31	11,31	241	241	1 137	1 137
3	Котельная №2, ул. Строителей	15,39	21,41	652	652	1 372	1 671
4	Котельная №4, ул. Иванова	16,37	21,98	393	393	1 425	1 697
5	Котельная №3, ул. Пионерская	7,10	7,10	324	324	846	846
6	Котельная №61 ул. Центральная	5,16	5,16	0	0	685	685
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	60,00	68,60	1 725	1 725	3 008	3 239
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	5,16	6,88	334	334	685	829
9	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	66,88	102,04	1 431	1 431	3 194	4 024
10	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,31	0,43	161	161	79	104
11	Котельная, ул. Московская, д.68а	12,00	12,00	694	694	1 179	1 179
12	Котельная Краснознаменная 24	1,72	1,72	248	248	313	313
13	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	4,60	7,34	427	427	634	864
14	Котельная №1, Щелково-7	22,72	22,72	1 110	1 110	1 731	1 731
15	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	5,50	8,23	448	448	715	930
16	Котельная, ул. Садовая, 3а	2,49	0,00	150	150	413	0
17	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	79,50	79,50	742	742	3 513	3 513
18	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	0,48	1,12	216	216	113	225
19	Котельная, д. Серково (топочная)	0,13	0,00	36	36	39	0
20	Котельная, ул. Институтская, д.27в	70,00	89,52	1 166	1 166	3 276	3 748
21	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	1,85	2,27	215	215	330	385
22	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	2,02	2,70	199	199	354	437
23	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	3,60	3,60	315	315	536	536
24	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	6,45	0,00	391	391	795	0
25	Котельная Петровское	1,38	1,38	191	191	264	264
26	Котельная Богослово	16,00	16,00	569	569	1 405	1 405
27	Котельная Ново	5,68	5,68	281	281	730	730
28	Котельная д. Оболдино	0,34	0,34	215	215	85	85
29	Котельная Литвиново	10,32	0,00	304	304	1 073	0
30	Котельная Трубино	2,21	0,00	281	281	378	0
31	Котельная Сукманиха	3,15	3,15	280	280	488	488
32	Котельная Школьная Загорянский	0,21	0,21	0	0	57	57
33	Котельная, ул. Школьная	0,43	0,73	73	73	104	160
34	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	40,23	40,23	760	760	2 405	2 405
35	Котельная п. Монино, стадион Регби	5,84	5,84	191	191	744	744
36	Котельная №5 Фряново	0,43	2,58	0	0	104	423
37	Котельная №1 Фряново	8,60	0,00	534	534	957	0
38	Котельная №2 Фряново	2,70	4,12	137	137	437	589
39	Котельная №3 Фряново	1,16	2,02	76	76	231	354
40	Котельная №8 Фряново	17,01	0,00	749	749	1 458	0
41	Котельная №9 Фряново	7,37	7,37	446	446	867	867

№пп	Источники	Установленная мощность		Rcp.	Rмак.	Rэфф	
		2024	2045			2024	2045
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
42	Котельная №4 д. Еремино	0,88	0,00	159	159	186	0
43	Котельная №6 д. Хлепетово	1,08	0,00	263	263	219	0
44	Котельная №7 д. Костыши	1,15	0,00	69	69	230	0
45	Котельная, ул. Заводская, 10а	1,72	1,72	249	249	313	313
46	Котельная Клюквенный	11,82	0,00	409	409	1 168	0
47	Котельная Новый городок, №72	9,10	14,26	317	317	992	1 310
48	Котельная Беляева	21,80	21,80	1 075	1 075	1 689	1 689
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,21	0,21	120	120	57	57
51	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	10,32	10,32	402	402	1 073	1 073
52	Котельная "ОМК Маркет"	43,80	43,80	1 011	1 011	2 523	2 523
53	Котельная, ул. Московская д.77	20,17	20,17	1 522	1 522	1 613	1 613
54	Котельная ул. Заречная, д.84	17,20	24,08	600	600	1 467	1 791
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	4,47	4,47	205	205	622	622
56	Котельная №6/н, п. Новый городок	9,03	9,03	395	395	987	987
57	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2,06	2,75	151	151	359	443
58	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	4,30	5,59	221	221	606	723
59	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1	9,29	9,29	317	317	1 005	1 005
60	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	2,92	2,92	394	394	462	462
61	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	19,44	19,44	577	577	1 578	1 578
62	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	6,12	6,12	362	362	768	768
63	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	22,36	30,96	341	341	1 715	2 071
64	Котельная, ул. Рабочая, д.1	4,30	9,46	247	247	606	1 016
65	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	3,10	3,10	548	548	482	482
66	АТЭС Ривер Хаус	6,71	9,78	36	36	815	1 038
67	Котельная Краснознаменская 6А	17,93	18,79	0	0	1 505	1 547
68	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	10,32	10,32	0	0	1 073	1 073
69	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	26,00	26,00	0	0	1 873	1 873
70	ГКУ СО МО "Доверие"	0,77	0,00	102	102	167	0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	80,00	80,00	1 598	1 598	3 525	3 525

Анализ данных показывает, что для большинства источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия и мероприятий по их реконструкции и модернизации. Зона действия этих котельных находится в радиусе эффективного теплоснабжения.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников и проведением мероприятий по их техническому перевооружению.

Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения позволяют сделать вывод о том, что все практически все потребители тепловой энергии находятся в пределах эффективного радиуса действия источников, к которым они подключены. Однако имеются ряд источников

теплоснабжение от которых, осуществляться за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, что связано с низкими тепловыми нагрузками потребителей и большой протяженностью тепловых сетей.

Перспективная зона теплоснабжения от котельных будет обеспечиваться тепловой энергией эффективно.

**7.16 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ**

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий, в том числе инвестиционных и государственных программ при их наличии, приводятся в таблице.

Таблица 37 – Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, направленные на повышение надежности систем теплоснабжения, в том числе на резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	2 558 842,08
1	1.01.02.14	Котельная, ул. Московская, д.68а	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	177 575,80
2	1.01.02.15	Котельная №3 Фряново	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 029,10
3	1.01.02.16	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	48 566,23
4	1.01.02.17	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Механизаторов	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	45 251,41
5	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	238 464,88
6	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	357 697,31
7	1.01.02.19	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щелково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	123 255,32
8	1.01.02.20	Котельная, д. Серково (топочная)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 002,15
9	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	7 115,97
10	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	81 833,64
11	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	11 385,55
12	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	130 933,83
13	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	21 491,24
14	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	285 526,41
15	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	11 151,27
16	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	185 854,47
17	1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции,	174 703,20

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
					строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	
18	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	25 073,11
19	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	333 114,15
20	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	5 336,98
21	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	48 032,79
22	1.01.02.27	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	24 824,97
23	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	18 386,27
24	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	7 284,67
25	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	16 280,87
26	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	12 951,07
27	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	4 515,26
28	1.01.02.30	Котельная №1, Щёлково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 372,00
29	1.01.02.30	Котельная №1, Щёлково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	8 240,66
30	1.01.02.31	Котельная Богослово	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 696,99
31	1.01.02.32	Котельная Литвиново	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	1 019,00
32	1.01.02.33	Котельная, ул. Садовая, 3а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	4 037,81
33	1.01.02.34	Котельная, д. Серково, д.73Б (школа)	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	6 517,92

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
34	1.01.02.35	Котельная, ул. Московская, д.68а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	3 161,73
35	1.01.02.36	Котельная №9 Фряново	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	564,26
36	1.01.02.37	Котельная, ул. Школьная	Модернизаиця котельной (техническое переворужение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	23 573,80
37	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	9 600,00
38	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	10 800,00
39	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	13 404,00
40	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	16 608,00
41	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы	16 608,00

**7.17 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**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения 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.

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на тепловых сетях приводятся для описанного в мастер-плане варианта перспективного развития систем теплоснабжения и выбранного в качестве приоритетного на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, индикаторов развития систем теплоснабжения, технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Раздел, предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей включает в себя мероприятия из группы проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них».

Сводные сведения капитальных затрат в текущих ценах с учетом НДС по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в таблице.

Таблица 38 – Сводные сведения по капитальным затратам по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	№ раздела	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	2 946 955,97
1	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)	0,00
2	8.2.	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования	451 061,83
3	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	0,00
4	8.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	0,00
5	8.5.	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	26 196,18

№ п/п	№ раздела	Наименование раздела	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
6	8.6.	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2 237 608,11
7	8.7.	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00
8	8.8.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	232 089,85

### **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 схеме теплоснабжения предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком (резервом) тепловой мощности (использование существующих резервов) приводятся в таблице.

Таблица 39 – 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

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

### **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**

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах приводятся в таблице.





№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
19	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	результат электронного моделирования 2025 года	3 824,68
20	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	результат электронного моделирования 2025 года	12 630,45
21	1.02.01.11	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №11	2030	результат электронного моделирования 2025 года	11 145,43
22	1.02.01.12	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №12	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 278,63
23	1.02.01.13	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №13	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 863,46
24	1.02.01.14	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №14	2030	результат электронного моделирования 2025 года	667,65
25	1.02.01.15	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №15	2028	результат электронного моделирования 2025 года	886,68
26	1.02.01.16	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №16	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 262,29
27	1.02.01.17	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №17	2027	результат электронного моделирования 2025 года	2 113,59
28	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 305,13
29	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	результат электронного моделирования 2025 года	989,94
30	1.02.01.19	Котельная, мкр. Богородский, 13	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №19	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 167,02
31	—02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клоквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	результат электронного моделирования 2025 года	666,96
32	—02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клоквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	результат электронного моделирования 2025 года	637,48
33	—02.01.21	Новая БМК-6 МВт п. Клоквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №21	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 632,55
34	1.02.01.22	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №22	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 673,49
35	1.02.01.23	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 249,94
36	1.02.01.24	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 314,77
37	1.02.01.25	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	результат электронного моделирования 2025 года	976,98

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
38	—02.01.26	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	результат электронного моделирования 2025 года	379,41
39	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 128,41
40	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 383,05
41	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	2 766,15
42	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	4 435,70
43	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	результат электронного моделирования 2025 года	1 546,73
44	1.02.01.28	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 255,60
45	1.02.01.29	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	результат электронного моделирования 2025 года	898,31
46	1.02.01.30	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 118,60
47	1.02.01.31	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 117,92
48	1.02.01.32	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 734,64
49	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 486,12
50	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	результат электронного моделирования 2025 года	465,86
51	1.02.01.34	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	результат электронного моделирования 2025 года	976,63
52	1.02.01.35	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	результат электронного моделирования 2025 года	962,37
53	1.02.01.36	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	результат электронного моделирования 2025 года	4 558,96
54	1.02.01.37	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	результат электронного моделирования 2025 года	4 585,46
55	1.02.01.38	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №38	2027	результат электронного моделирования 2025 года	476,78

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
56	1.02.01.39	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 007,14
57	1.02.01.40	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	результат электронного моделирования 2025 года	527,25
58	1.02.01.41	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №41	2026	результат электронного моделирования 2025 года	616,60
59	—02.01.42	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №42	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 557,68
60	—02.01.43	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 303,26
61	—02.01.44	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 268,15
62	—02.01.45	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	результат электронного моделирования 2025 года	658,83
63	—02.01.46	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 102,93
64	—02.01.47	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 921,05
65	—02.01.48	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	результат электронного моделирования 2025 года	769,78
66	—02.01.49	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	результат электронного моделирования 2025 года	731,18
67	—02.01.50	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	результат электронного моделирования 2025 года	856,43
68	1.02.01.51	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	результат электронного моделирования 2025 года	20 670,45

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
69	—02.01.52	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	результат электронного моделирования 2025 года	13 418,38
70	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	5 303,77
71	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	6 052,60
72	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 663,93
73	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	результат электронного моделирования 2025 года	29 670,20
74	1.02.01.54	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 226,14
75	—02.01.55	Новая БМК-13МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 561,09
76	—02.01.56	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 151,05
77	1.02.01.57	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	результат электронного моделирования 2025 года	3 798,45
78	1.02.01.58	Котельная Ново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №58	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 293,05
79	1.02.01.59	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	результат электронного моделирования 2025 года	831,92
80	1.02.01.60	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №60	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 877,36
81	1.02.01.61	Котельная Школьная Загорянский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	результат электронного моделирования 2025 года	895,13
82	—02.01.62	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 635,99
83	1.02.01.63	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	результат электронного моделирования 2025 года	18 687,61
84	1.02.01.64	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 667,30
85	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	5 093,62
86	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	727,90
87	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 055,23

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
88	—02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	результат электронного моделирования 2025 года	3 992,90
89	—02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	результат электронного моделирования 2025 года	987,81
90	1.02.01.67	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №67	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 671,84
91	1.02.01.68	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №68	2025	результат электронного моделирования 2025 года	3 827,96
92	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	результат электронного моделирования 2025 года	1 271,81
93	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	результат электронного моделирования 2025 года	2 966,89
94	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	результат электронного моделирования 2025 года	57 496,41
95	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	результат электронного моделирования 2025 года	8 944,09
96	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	результат электронного моделирования 2025 года	5 119,45
97	1.02.01.71	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №71	2030	результат электронного моделирования 2025 года	790,61
98	1.02.01.72	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №72	2030	результат электронного моделирования 2025 года	600,10
99	1.02.01.73	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №73	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 420,81
100	1.02.01.74	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №74	2030	результат электронного моделирования 2025 года	717,74
101	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	результат электронного моделирования 2025 года	12 829,54
102	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	результат электронного моделирования 2025 года	2 856,96
103	1.02.01.76	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	результат электронного моделирования 2025 года	7 049,79
104	1.02.01.77	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	результат электронного моделирования 2025 года	1 832,42
105	—02.01.78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	результат электронного моделирования 2025 года	621,04
106	—02.01.79	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	результат электронного моделирования 2025 года	1 505,22

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
107	—02.01.80	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	результат электронного моделирования 2025 года	499,85
108	—02.01.81	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	результат электронного моделирования 2025 года	824,45
109	1.02.01.82	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	результат электронного моделирования 2025 года	3 046,78
110	1.02.01.83	Котельная №1, Щелково-7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	результат электронного моделирования 2025 года	2 316,12
111	1.02.01.84	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	результат электронного моделирования 2025 года	1 241,55
112	1.02.01.85	Котельная "ОМК Маркет"	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	результат электронного моделирования 2025 года	2 083,50
113	1.02.01.86	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	результат электронного моделирования 2025 года	684,56
114	1.02.01.87	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	результат электронного моделирования 2025 года	963,85
115	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	результат электронного моделирования 2025 года	468,03
116	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	результат электронного моделирования 2025 года	558,76
117	—02.01.89	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	результат электронного моделирования 2025 года	5 648,95
118	—02.01.90	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	результат электронного моделирования 2025 года	703,73
119	1.02.01.91	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	результат электронного моделирования 2025 года	863,24
120	1.02.01.92	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 291,10
121	—02.01.93	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №93	2038	результат электронного моделирования 2025 года	617,31
122	1.02.01.94	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 708,22
123	1.02.01.95	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	результат электронного моделирования 2025 года	2 026,39
124	1.02.01.96	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 615,06
125	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	результат электронного моделирования 2025 года	5 730,84

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
126	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	результат электронного моделирования 2025 года	360,68
127	1.02.01.98	Котельная №9 Фряново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	результат электронного моделирования 2025 года	2 913,40
128	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	результат электронного моделирования 2025 года	2 063,85
129	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	результат электронного моделирования 2025 года	2 268,34
130	1.02.01.100	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	результат электронного моделирования 2025 года	1 096,40
131	1.02.01.101	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	результат электронного моделирования 2025 года	1 418,81
132	1.02.01.102	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102	2026	результат электронного моделирования 2025 года	2 088,45
133	1.02.01.103	Котельная Краснознаменская 24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	результат электронного моделирования 2025 года	3 404,71
134	—02.01.104	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 341,98
135	1.02.01.105	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	результат электронного моделирования 2025 года	1 948,11
136	—02.01.106	Перспективный автономный источник теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №106	2025	результат электронного моделирования 2025 года	830,77
137	1.02.01.107	Котельная ул. Заречная, д.84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №107	2027	результат электронного моделирования 2025 года	4 567,60
138	1.02.01.108	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 662,43
139	1.02.01.109	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	результат электронного моделирования 2025 года	1 215,99
140	1.02.01.110	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	результат электронного моделирования 2025 года	529,84



### 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

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 приводятся в таблице.

Таблица 41 – 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

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

### 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

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

Таблица 42 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

### 8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, при необходимости их реализации приводятся в таблице.

Таблица 43 – Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	26 196,18
1	1.02.03.111	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково,	2025	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия	26 196,18

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
			г. Щелково, ул. Центральная		городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	

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

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

Таблица 44 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	2 237 608,11
1	1.02.05.112	Котельная Беляева	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)	2026	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы	18 507,36
2	1.02.05.113	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144 , от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742"). Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	3 816,92
3	1.02.05.114	Котельная Богослово	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	7 703,86
4	1.02.05.115	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	1 160,30
5	1.02.05.116	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	1 071,65
6	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	22 637,84
7	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»	50 595,42
8	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Дополнение №11 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	6 676,61
9	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №11 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	120 470,72
10	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	14 394,18
11	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	261 963,01

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
12	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 112,96
13	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	147 649,58
14	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	8 795,22
15	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	160 066,18
16	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	19 407,32
17	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	353 198,31
18	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	9 744,45
19	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	177 341,45
20	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	7 656,88
21	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	139 349,35
22	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	2 165,43
23	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	39 409,21
24	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	4 108,39
25	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	74 769,53
26	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту,	1 883,63

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
					реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	
27	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	34 280,62
28	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	88 073,81
29	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	84 361,89
30	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	10 841,89
31	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	197 314,15
32	1.02.05.135	Щелковская ГТ ТЭЦ	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	142 747,76
33	1.02.05.136	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	11 140,36
34	1.02.05.137	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"	1 972,53
35	1.02.05.138	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алксниса, д.30, д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино	2028	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"	4 219,34

### **8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса**

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса, приводятся в таблице.

Таблица 45 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	<b>Итого</b>	<b>0,00</b>

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций на тепловых сетях муниципального образования приводятся в таблице.

Таблица 46 – Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	232 089,85
1	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	3 671,28
2	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	31 648,94
3	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	6 118,80
4	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса	52 748,24
5	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
6	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24
7	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
8	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24
9	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	9 514,30
10	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")	36 453,24

## 8.9 Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

Предложения по строительству тепловых сетей и сооружений на тепловых сетях для обеспечения качества, надежности теплоснабжения и обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом в период разработки проектной документации по строительству постоянных тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей приводятся в таблице.

Таблица 47 – Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий, период реализации	Капитальные затраты в текущих ценах с учетом НДС, тыс. руб.
—	—	—	—	—	Итого	0,00

## 8.10 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

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения 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.

## 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

На территории городского округа горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме осуществляется от котельной ул. Институтская, д.27в и котельной ул. Сиреневая, стр.9/3.

После анализа представленных данных составлен перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения, приведенный в таблице 48.

Таблица 48 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
Котельная ул. Институтская, д. 27В					
1	Гагарина д.1	21 872	0,911	0,050123	0,120295
2	Институтская д.18А	20 049	0,835	0,045946	0,110270
3	Институтская д.20	19 348	0,806	0,044339	0,106414



№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
4	Институтская д.22	14 862	0,619	0,034058	0,081739
5	Институтская д.24	19 745	0,823	0,045250	0,108600
6	Институтская д.26	17 385	0,724	0,039841	0,095618
7	Институтская д.30	2 430	0,101	0,005569	0,013366
8	Институтская д.7	25 821	1,076	0,059173	0,142015
9	Институтская д.9	9 367	0,390	0,021465	0,051516
10	МАОУ Лицей № 14 им. Ю.А. Гагарина ГОЩ – Институтская, д. 37А	22 488	0,937	0,051534	0,123682
11	Ленина д.1	24 606	1,025	0,056388	0,135331
12	Плеханова д.10	6 169	0,257	0,014137	0,033929
13	Супруна д.1	20 675	0,861	0,047381	0,113714
14	МАУК ГОЩ «Центральный Дворец Культуры» - ул. Супруна, д. 3	3 009	0,125	0,006895	0,016548
15	ФГБУ «ГВКТ им Н.Н. Бурденко»	32 765	1,365	0,075086	0,180206
16	МАОУ СОШ 12 им. В.П. Чкалова сп. ДС «Солнышко» - ул. Циолковского, стр. 4А	10 774	0,449	0,024690	0,059256
17	Ленина, д. 5	19 909	0,830	0,045625	0,109500
<b>Всего котельная ул. Институтская, д. 27В</b>		<b>291 273</b>	<b>12,136</b>	<b>0,667500</b>	<b>1,602000</b>
<b>Котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3</b>					
18	ул. Комсомольская, д.10	24 099	1,004	0,055228	0,132547
19	ул. Комсомольская, д.12/9	40 544	1,689	0,092913	0,222991
20	ул. Комсомольская, д.14	18 996	0,792	0,043533	0,104479
21	ул. Комсомольская, д.16	22 682	0,945	0,051979	0,124750
22	ул. Комсомольская, д.1-1А	85 968	3,582	0,197010	0,472824
23	ул. Комсомольская, д.2	21 548	0,898	0,049380	0,118512
24	ул. Комсомольская, д.2А	24 606	1,025	0,056388	0,135331
25	ул. Комсомольская, д.3	34 590	1,441	0,079268	0,190243
26	ул. Комсомольская, д.7/1	44 229	1,843	0,101359	0,243262
27	ул. Комсомольская, д.7/2	37 142	1,548	0,085116	0,204278
28	ул. Комсомольская, д.8	35 724	1,488	0,081867	0,196481
29	ул. Комсомольская, д.9/11	42 528	1,772	0,097461	0,233906
30	ул. Космодемьянская, д.13	19 279	0,803	0,044182	0,106037
31	ул. Космодемьянская, д.15/1	22 965	0,957	0,052629	0,126310
32	ул. Космодемьянская, д.15/2	23 249	0,969	0,053279	0,127870
33	ул. Космодемьянская, д.15/3	29 770	1,240	0,068223	0,163735
34	ул. Космодемьянская, д.17/1	29 203	1,217	0,066923	0,160615
35	ул. Космодемьянская, д.17/2	30 621	1,276	0,070172	0,168413
36	ул. Космодемьянская, д.17/3	34 023	1,418	0,077969	0,187126
37	ул. Космодемьянская, д.21	56 988	2,375	0,130598	0,313435
38	ул. Космодемьянская, д.23	50 467	2,103	0,115654	0,277570
39	ул. Космодемьянская, д.7	75 701	3,154	0,173481	0,416354
40	ул. Полевая, д.12	44 229	1,843	0,101359	0,243262
41	ул. Полевая, д.12А	18 802	0,783	0,043087	0,103409
42	ул. Полевая, д.12Б	21 920	0,913	0,050234	0,120562
43	ул. Полевая, д.16	35 441	1,477	0,081218	0,194923
44	ул. Полевая, д.16А	14 460	0,602	0,033137	0,079529
45	ул. Полевая, д.6А	23 532	0,981	0,053928	0,129427
46	ул. Полевая, д.6Б	29 486	1,229	0,067573	0,162175
47	ул. Полевая, д.8А	7 655	0,319	0,017543	0,042103
48	ул. Полевая, д.10	54 436	2,268	0,124750	0,299400
49	Пролетарский пр-т, д. 11	578	0,024	0,001324	0,003178
50	ул. Сиреневая, д.10	34 306	1,429	0,078619	0,188686
51	ул. Сиреневая, д.12	20 130	0,839	0,046132	0,110717

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч
		л/сут	м³/час	Гкал/ч	
52	ул. Сиреневая, д.14	30 904	1,288	0,070822	0,169973
53	ул. Сиреневая, д.16	20 697	0,862	0,047431	0,113834
54	ул. Сиреневая, д.22	22 115	0,921	0,050680	0,121632
55	ул. Сиреневая, д.22А	17 295	0,721	0,039634	0,095122
56	ул. Сиреневая, д.22Б	12 758	0,532	0,029238	0,070171
57	ул. Сиреневая, д.26	53 870	2,245	0,123451	0,296282
58	ул. Сиреневая, д.4А	19 847	0,827	0,045482	0,109157
59	ул. Сиреневая, д.6	26 368	1,099	0,060426	0,145022
60	ул. Сиреневая, д.6/1	23 816	0,992	0,054578	0,130987
61	ул. Сиреневая, д.8	26 651	1,110	0,061076	0,146582
62	ул. Сиреневая, д.7	45 610	1,900	0,104522	0,250853
63	ул. Талсинская, д.14	10 207	0,425	0,023391	0,056138
64	ул. Талсинская, д.15	7 655	0,319	0,017543	0,042103
65	ул. Талсинская, д.16	32 889	1,370	0,075370	0,180888
66	ул. Талсинская, д.20	35 724	1,488	0,081867	0,196481
67	ул. Космодемьянская, д. 19	38 433	1,601	0,088075	0,211380
68	ул. Комсомольская, д.4	34 590	1,441	0,079268	0,190243
69	ул. Комсомольская, д.6	73 149	3,048	0,167633	0,402319
70	ул. Сиреневая, д.4	40 726	1,697	0,093330	0,223992
71	ул. Талсинская, д.18	30 904	1,288	0,070822	0,169973
72	ул. Талсинская, д.2	159 452	6,644	0,365411	0,876986
73	ул. Талсинская, д.6	75 134	3,131	0,172181	0,413234
74	ул. Талсинская, д.13	8 202	0,342	0,018796	0,045110
75	ул. Талсинская, д.4	73 149	3,048	0,167633	0,402319
76	ул. Талсинская, д.8	78 678	3,278	0,180303	0,432727
77	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» ул. Сиреневая, д. 3 (3 объекта)	19 823	0,826	0,045427	0,109025
78	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 10	10 369	0,432	0,023762	0,057029
79	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 12	14 257	0,594	0,032673	0,078415
80	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Полевая, стр. 6	9 964	0,415	0,022834	0,054802
81	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Сиреневая, стр. 18	23 897	0,996	0,054764	0,131434
82	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 4А	24 383	1,016	0,055878	0,134107
83	МАОУ Гимназия № 2 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 8А	26 354	1,098	0,060395	0,144948
84	МАДОУ детский сад № 63 "Лучик" ул. Космодемьянская, д. 7А	26 651	1,110	0,061076	0,146582

При переводе потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему возможны следующие варианты:

- организация четырех трубной системы централизованного теплоснабжения от источников;
- строительство центральных тепловых пунктов в кварталах застройки (ЦТП);
- организация индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у абонентов (установка теплообменного оборудования на контур ГВС);
- организация комбинированной системы теплоснабжения (организация как ИТП, так и строительство ЦТП).

Конечно, одним из вариантов перехода на закрытую схему горячего водоснабжения, является подача горячей воды по отдельному контуру от источника тепла, от действующих центральных тепловых пунктов или строительство новых ЦТП.

При этом отпадает необходимость установки индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у потребителей и замены водопроводных сетей. Однако, в этом случае необходимо установить на источнике тепла новый котел или выделить из числа имеющихся котел, который будет греть воду

только для нужд горячего водоснабжения. Кроме того, возникает проблема в перекладке практически всех тепловых сетей заново или строительство новых тепловых сетей для создания выделенных трубопроводов горячего водоснабжения, то есть переход от двухтрубной схемы теплоснабжения к четырехтрубной.

Также наверняка, при канальной прокладке тепловых сетей, потребуется изменить конструкцию каналов, так как при их строительстве вряд ли предполагали увеличение количества ниток трубопроводов. Там, где в лоток уложено две трубы, еще две явно не поместятся.

Следует отметить, что устройство ЦТП в кварталах сложившейся застройки, для организации закрытой схемы ГВС, не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

- выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырех трубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;
- реконструкция существующих ИТП потребителей.

Поэтому с учетом выше изложенного, концепция перевода, открытого водоразбора на горячее водоснабжение, на закрытый тип, предусматривает как установку у потребителей индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с системой автоматики для поддержания необходимой температуры горячего водоснабжения. Оборудование ИТП, предназначенное для присоединения системы горячего водоснабжения здания к тепловой сети, отличается технической простотой и малыми габаритами, которые практически не требуют площадей для своего размещения. Кроме того, приготовление горячей воды непосредственно в ИТП у потребителя позволит:

- снизить затраты на строительство и эксплуатацию тепловых сетей;
- уменьшить потери тепловой энергии при передаче ее потребителю;
- повысить надежность системы теплоснабжения, качество тепловой энергии, передаваемой потребителю.

В пользу ИТП говорить и тот факт, что в перспективе возможен постепенный перевод зависимых схем отопления в независимые схемы. Экономически оправданным является поэтапный переход на независимую схему присоединения системы отопления с установкой авторегуляторов и на повышенный скорректированный график отпуска тепловой энергии с «точкой излома»  $T_1=70-75\text{ }^{\circ}\text{C}$ , то есть реконструкция аналогичная реконструкции закрытой системы теплоснабжения, сопровождаемая увеличением расхода сетевой воды на отопление и снижением расхода сетевой воды на ГВС. Переход на независимое присоединение системы отопления приведет, во-первых, к улучшению качества горячей воды, поскольку от системы теплоснабжения будут отключаться системы отопления зданий, которые являются наиболее загрязненными контурами и во-вторых избежать перетоков за счет регулирования внутренней температуры помещения по температуре наружного воздуха и обеспечить постоянную температуру в помещениях.

Здесь важно отметить, что при переходе на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения увеличится нагрузка на наружные сети хозяйственно-питьевого водоснабжения, за счет подачи потребителям дополнительного объема воды, потребное для горячего водоснабжения, который в настоящее время подаются по тепловым сетям. При открытом водозаборе горячей воды уже предусматривается расход холодной воды из хозяйственно-питьевого водопровода в узле смешения ГВС, поэтому, с учетом этого факта, только в ряде случаев, возможно, потребуется реконструкция внутренних систем хозяйственно-питьевого водопровода. Необходимость

возможной замены водопроводных сетей является явным минусом закрытой схемы приготовления горячей воды в ИТП.

Очевидно также, что при переходе на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ряде случаев может потребоваться увеличение площади помещения для размещения оборудования ИТП за счет установки дополнительного теплообменника и повысительной насосной установки для системы горячего водоснабжения и системы автоматического регулирования, а также реконструкция системы внутреннего электроснабжения зданий. Применение повысительных насосных установок в системах горячего водоснабжения вызовет, хоть незначительную, но дополнительную нагрузку на внутренние и наружные электрические сети и это обстоятельство должно быть учтено при их реконструкции.

## **9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии**

Согласно СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», системы отопления зданий следует присоединять к тепловым сетям:

- непосредственно, при совпадении гидравлического и температурного режимов тепловой сети и местной системы;
- через элеватор, при необходимости снижения температуры воды в системе отопления и располагаемом напоре перед элеватором, достаточном для его работы;
- через смесительные насосы, при необходимости снижения температуры воды в системе отопления и располагаемом напоре, недостаточном для работы элеватора, а также при осуществлении автоматического регулирования системы.

Согласно СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование» температуру теплоносителя в системах отопления следует принимать:

- для двухтрубных систем – не более 95°C;
- для одноктрубных систем – не более 105°C.

Отсюда следует, что при расчетной температуре в подающем трубопроводе более 95°C (105°C для одноктрубных систем), тепловой узел потребителя должен быть оборудован узлом смешения, включающим в себя элеватор или смесительный насос. Использование элеваторов, для присоединения систем отопления, существенно ограничивает регулирование подачи тепла потребителям, особенно в периоды срезов температурных графиков. Кроме того, использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам.

У потребителей, подключенных по схемам с применением элеваторов, в период работы системы централизованного теплоснабжения в диапазоне нижней – срезы температурного графика, происходит плановый перегрев. В этот период, переход на насосные схемы с применением автоматизации, позволит достичь значительной экономии теплопотребления. В диапазоне верхней срезы температурного графика происходит плановый недогрев потребителей, подключенных по схемам с применением элеваторов. Применение различных схем с насосами смешения с использованием современных средств автоматизации, позволит достичь требуемого результата.

Так как основной целью является обеспечение перехода на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения, то в данной работе не рассматривается изменение схемы присоединения систем отопления. Все потребители ГВС переводятся на закрытую схему подключения от ИТП. С учетом нагрузок горячего водоснабжения предлагается, для тех потребителей, которые переводятся на закрытую схему ГВС с подключением от ИТП, применить одноступенчатую схему с предвключенным или параллельно включенным подогревателем горячего водоснабжения. Схема имеет простую коммутацию, позволяет экономить полезное пространство

помещения, очень проста в исполнении. Графическое изображение схемы узла горячего водоснабжения, приведено на рисунке 24.

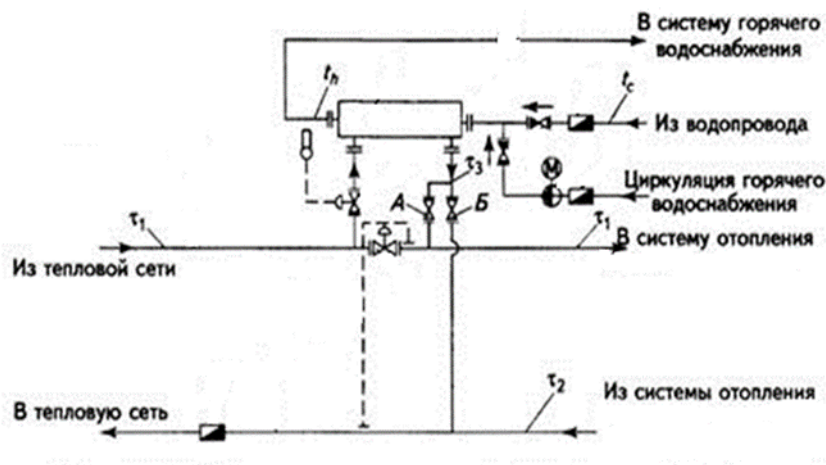


Рисунок 24 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления

Горячее водоснабжение прочих потребителей осуществляется от теплообменников, расположенных в котельных или ЦТП по температурному графику 65/50 °С.

Для обеспечения высокой экономичности и качества теплоснабжения при изменении теплового потребления на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение следует применять комбинированное регулирование отпуска тепловой энергии, которое является рациональным сочетанием центрального, группового и местного регулирования. На источниках целесообразно применять центральное качественное регулирование по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения. Центральное качественное регулирование на источнике в переходный период (в диапазоне излома температурного графика) необходимо дополнять местным количественным регулированием с помощью насосных узлов смешения на ИТП. Температурные графики для источника должны корректироваться с учетом соотношения фактических тепловых нагрузок ГВС и отопления.

Температурный график отпуска тепла от прочих источников тепла остается без изменения. Утвержденные температурные графики работы систем теплоснабжения от источников тепла, приведены в п/п 1.3.6. книги 1.

### 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

Выполненный в ГИС «Zulu 8,0» гидравлический расчет перспективных тепловых сетей, показал, что нет необходимости реконструкции участков сетей с увеличением диаметра, при переходе на закрытую схему горячего водоснабжения.

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

Для удовлетворения требований Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ необходимо выполнить постепенный переход с открытой схемы на закрытую схему. Для реализации данного мероприятия предусматривается реконструкция тепловых узлов потребителей. Для этого нагрев холодной воды на нужды горячего водоснабжения предусматривается с помощью моноблочного

пластинчатого теплообменника. Поддержание температуры горячей воды на выходе теплообменника на заданном уровне осуществляется регулирующим клапаном VB с электроприводом AMV под управлением микропроцессорного контроллера МКТ 22. В функции контроллера дополнительно входит изменение задания на регулирование температуры горячей воды в зависимости от текущего режима работы: основной либо дежурный. Выбор режима работы определяется контроллером автоматически по расписанию, определяемому программой. Датчик температуры измеряет температуру теплоносителя в подающем трубопроводе ГВС и в виде дискретного сигнала передаёт информацию по каналу связи на контроллер. Для поддержания на заданном уровне температуры горячей воды, подаваемой потребителям, предусмотрен циркуляционный насос. Защита циркуляционного насоса от сухого хода осуществляется при помощи реле давлений типа КРІ35, предусмотренного на всасывающем патрубке насоса.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство ИТП осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства для тепловых сетей, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации. Укрупненные нормативы цены строительства для зданий и сооружений городской инфраструктуры приведены в приложении (сборник № 19) данного приказа.

В указанном документе приведены укрупненные стоимости строительства котельных, ИТП, ЦТП для различных значений присоединенной мощности с учетом поправочных коэффициентов на сложность проведения работ в плотной городской застройке, перехода цен от базового региона к регионам РФ, коэффициентов изменения стоимости строительства, связанные с климатическими условиями и т. д.

Для получения данных для значений присоединенной мощности, не указанных в документе, была выполнена экстраполяция графиков.

Ориентировочная расчетная стоимость реконструкции одного теплового узла (по укрупненным оценкам) в зависимости от тепловой мощности, при переводе с открытой схемы снабжения ГВС на закрытую схему в текущих ценах приведена в таблице 49. Кроме стоимости оборудования учтены также и затраты на проектно-сметную документацию, строительномонтажные и наладочные работы.

Ориентировочная стоимость инвестиций для перевода открытой системы горячего водоснабжения в закрытую систему горячего водоснабжения определялась исходя из количества и стоимости перевода одного объекта при средней максимальной нагрузке для всех зданий.

Таблица 49 – Стоимость перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч	Год реализации	Индекс дефлятор	Стоимость на 2024 год по НПС, тыс. руб. без НДС	Стоимость на год реализации по НПС, тыс. руб. без НДС
		л/сут	м³/час	Гкал/ч					
Котельная ул. Институтская, д. 27В									
1	Гагарина д.1	21 872	0,911	0,050123	0,120295	2025-2027	1,043	3 553,24	3 706,03
2	Институтская д.18А	20 049	0,835	0,045946	0,110270	2025-2027	1,043	3 553,24	3 706,03
3	Институтская д.20	19 348	0,806	0,044339	0,106414	2025-2027	1,043	3 553,24	3 706,03
4	Институтская д.22	14 862	0,619	0,034058	0,081739	2025-2027	1,043	3 553,24	3 706,03
5	Институтская д.24	19 745	0,823	0,045250	0,108600	2025-2027	1,043	3 553,24	3 706,03
6	Институтская д.26	17 385	0,724	0,039841	0,095618	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
7	Институтская д.30	2 430	0,101	0,005569	0,013366	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
8	Институтская д.7	25 821	1,076	0,059173	0,142015	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
9	Институтская д.9	9 367	0,390	0,021465	0,051516	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
10	МАОУ Лицей № 14 им. Ю.А. Гагарина ГОЩ – Институтская, д. 37А	22 488	0,937	0,051534	0,123682	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
11	Ленина д.1	24 606	1,025	0,056388	0,135331	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
12	Плеханова д.10	6 169	0,257	0,014137	0,033929	2028-2030	1,043	3 659,84	3 817,21
13	Супруна д.1	20 675	0,861	0,047381	0,113714	2031-2035	1,043	3 659,84	3 817,21
14	МАУК ГОЩ «Центральный Дворец Культуры» - ул. Супруна, д. 3	3 009	0,125	0,006895	0,016548	2031-2035	1,043	3 659,84	3 817,21
15	ФГБУ «ГВКГ им Н.Н. Бурденко»	32 765	1,365	0,075086	0,180206	2031-2035	1,043	7 692,10	8 022,86
16	МАОУ СОШ 12 им. В.П. Чкалова сп. ДС «Солнышко» - ул. Циолковского, стр. 4А	10 774	0,449	0,024690	0,059256	2031-2035	1,043	3 659,84	3 817,21
17	Ленина, д. 5	19 909	0,830	0,045625	0,109500	2031-2035	1,043	3 659,84	3 817,21
Всего котельная ул. Институтская, д. 27В		291 273	12,136	0,667500	1,602000		1,043	65 716,54	68 542,35
Котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3									
18	ул. Комсомольская, д.10	24 099	1,004	0,055228	0,132547	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
19	ул. Комсомольская, д.12/9	40 544	1,689	0,092913	0,222991	2025-2027	1,043	7 153,95	7 461,57
20	ул. Комсомольская, д.14	18 996	0,792	0,043533	0,104479	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
21	ул. Комсомольская, д.16	22 682	0,945	0,051979	0,124750	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
22	ул. Комсомольская, д.1-1А	85 968	3,582	0,197010	0,472824	2025-2027	1,043	8 129,65	8 479,22
23	ул. Комсомольская, д.2	21 548	0,898	0,049380	0,118512	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
24	ул. Комсомольская, д.2А	24 606	1,025	0,056388	0,135331	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч	Год реализации	Индекс дефлятор	Стоимость на 2024 год по НДС, тыс. руб. без НДС	Стоимость на год реализации по НДС, тыс. руб. без НДС
		л/сут	м³/час	Гкал/ч					
25	ул. Комсомольская, д.3	34 590	1,441	0,079268	0,190243	2025-2027	1,043	7 565,86	7 891,19
26	ул. Комсомольская, д.7/1	44 229	1,843	0,101359	0,243262	2025-2027	1,043	6 898,99	7 195,64
27	ул. Комсомольская, д.7/2	37 142	1,548	0,085116	0,204278	2025-2027	1,043	7 389,32	7 707,06
28	ул. Комсомольская, д.8	35 724	1,488	0,081867	0,196481	2025-2027	1,043	7 487,40	7 809,36
29	ул. Комсомольская, д.9/11	42 528	1,772	0,097461	0,233906	2025-2027	1,043	7 016,66	7 318,37
30	ул. Космодемьянская, д.13	19 279	0,803	0,044182	0,106037	2025-2027	1,043	3 659,84	3 817,21
31	ул. Космодемьянская, д.15/1	22 965	0,957	0,052629	0,126310	2025-2027	1,040	3 659,84	3 806,23
32	ул. Космодемьянская, д.15/2	23 249	0,969	0,053279	0,127870	2025-2027	1,040	3 659,84	3 806,23
33	ул. Космодемьянская, д.15/3	29 770	1,240	0,068223	0,163735	2025-2027	1,040	3 659,84	3 806,23
34	ул. Космодемьянская, д.17/1	29 203	1,217	0,066923	0,160615	2025-2027	1,040	3 659,84	3 806,23
35	ул. Космодемьянская, д.17/2	30 621	1,276	0,070172	0,168413	2025-2027	1,040	3 659,84	3 806,23
36	ул. Космодемьянская, д.17/3	34 023	1,418	0,077969	0,187126	2025-2027	1,040	7 605,07	7 909,27
37	ул. Космодемьянская, д.21	56 988	2,375	0,130598	0,313435	2025-2027	1,040	6 016,34	6 256,99
38	ул. Космодемьянская, д.23	50 467	2,103	0,115654	0,277570	2025-2027	1,040	6 467,46	6 726,16
39	ул. Космодемьянская, д.7	75 701	3,154	0,173481	0,416354	2025-2027	1,040	8 466,46	8 805,12
40	ул. Полевая, д.12	44 229	1,843	0,101359	0,243262	2025-2027	1,040	6 898,99	7 174,95
41	ул. Полевая, д.12А	18 802	0,783	0,043087	0,103409	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
42	ул. Полевая, д.12Б	21 920	0,913	0,050234	0,120562	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
43	ул. Полевая, д.16	35 441	1,477	0,081218	0,194923	2028-2030	1,040	7 506,99	7 807,27
44	ул. Полевая, д.16А	14 460	0,602	0,033137	0,079529	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
45	ул. Полевая, д.6А	23 532	0,981	0,053928	0,129427	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
46	ул. Полевая, д.6Б	29 486	1,229	0,067573	0,162175	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
47	ул. Полевая, д.8А	7 655	0,319	0,017543	0,042103	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
48	ул. Полевая, д.10	54 436	2,268	0,124750	0,299400	2028-2030	1,040	6 192,87	6 440,59
49	Пролетарский пр-т, д. 11	578	0,024	0,001324	0,003178	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
50	ул. Сиреневая, д.10	34 306	1,429	0,078619	0,188686	2028-2030	1,040	7 585,45	7 888,87
51	ул. Сиреневая, д.12	20 130	0,839	0,046132	0,110717	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
52	ул. Сиреневая, д.14	30 904	1,288	0,070822	0,169973	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
53	ул. Сиреневая, д.16	20 697	0,862	0,047431	0,113834	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
54	ул. Сиреневая, д.22	22 115	0,921	0,050680	0,121632	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
55	ул. Сиреневая, д.22А	17 295	0,721	0,039634	0,095122	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23



№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч	Год реализации	Индекс дефлятор	Стоимость на 2024 год по НДС, тыс. руб. без НДС	Стоимость на год реализации по НДС, тыс. руб. без НДС
		л/сут	м³/час	Гкал/ч					
56	ул. Сиреневая, д.22Б	12 758	0,532	0,029238	0,070171	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
57	ул. Сиреневая, д.26	53 870	2,245	0,123451	0,296282	2028-2030	1,040	6 232,09	6 481,37
58	ул. Сиреневая, д.4А	19 847	0,827	0,045482	0,109157	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
59	ул. Сиреневая, д.6	26 368	1,099	0,060426	0,145022	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
60	ул. Сиреневая, д.6/1	23 816	0,992	0,054578	0,130987	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
61	ул. Сиреневая, д.8	26 651	1,110	0,061076	0,146582	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
62	ул. Сиреневая, д.7	45 610	1,900	0,104522	0,250853	2028-2030	1,040	6 803,50	7 075,64
63	ул. Талсинская, д.14	10 207	0,425	0,023391	0,056138	2028-2030	1,040	3 659,84	3 806,23
64	ул. Талсинская, д.15	7 655	0,319	0,017543	0,042103	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
65	ул. Талсинская, д.16	32 889	1,370	0,075370	0,180888	2031-2035	1,040	7 683,53	7 990,87
66	ул. Талсинская, д.20	35 724	1,488	0,081867	0,196481	2031-2035	1,040	7 487,40	7 786,90
67	ул. Космодемьянская, д. 19	38 433	1,601	0,088075	0,211380	2031-2035	1,040	7 300,00	7 592,00
68	ул. Комсомольская, д.4	34 590	1,441	0,079268	0,190243	2031-2035	1,040	7 565,86	7 868,49
69	ул. Комсомольская, д.6	73 149	3,048	0,167633	0,402319	2031-2035	1,040	8 550,17	8 892,18
70	ул. Сиреневая, д.4	40 726	1,697	0,093330	0,223992	2031-2035	1,040	7 141,36	7 427,02
71	ул. Талсинская, д.18	30 904	1,288	0,070822	0,169973	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
72	ул. Талсинская, д.2	159 452	6,644	0,365411	0,876986	2031-2035	1,040	8 943,06	9 300,78
73	ул. Талсинская, д.6	75 134	3,131	0,172181	0,413234	2031-2035	1,040	8 485,07	8 824,47
74	ул. Талсинская, д.13	8 202	0,342	0,018796	0,045110	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
75	ул. Талсинская, д.4	73 149	3,048	0,167633	0,402319	2031-2035	1,040	8 550,17	8 892,18
76	ул. Талсинская, д.8	78 678	3,278	0,180303	0,432727	2031-2035	1,040	8 368,80	8 703,56
77	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» ул. Сиреневая, д. 3 (3 объекта)	19 823	0,826	0,045427	0,109025	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
78	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 10	10 369	0,432	0,023762	0,057029	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
79	ГБПОУ МО «Щелковский колледж» Талсинская, д. 12	14 257	0,594	0,032673	0,078415	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
80	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Полевая, стр. 6	9 964	0,415	0,022834	0,054802	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
81	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Сиреневая, стр. 18	23 897	0,996	0,054764	0,131434	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
82	МАОУ СОШ № 3 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 4А	24 383	1,016	0,055878	0,134107	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка ГВС ср.			ГВС max, Гкал/ч	Год реализации	Индекс дефлятор	Стоимость на 2024 год по НДС, тыс. руб. без НДС	Стоимость на год реализации по НДС, тыс. руб. без НДС
		л/сут	м³/час	Гкал/ч					
83	МАОУ Гимназия № 2 ГОЩ ул. Комсомольская, стр. 8А	26 354	1,098	0,060395	0,144948	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
84	МАДОУ детский сад № 63 "Лучик" ул. Космодемьянская, д. 7А	26 651	1,110	0,061076	0,146582	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
85	ГБУЗ МО «ПБ № 5» ул. Фрунзе, д. 1	27 658	1,152	0,063383	0,152119	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
86	ООО «Бест» - ул. Комсомольская, д. 5, 5Б	2 594	0,108	0,005944	0,014266	2031-2035	1,040	3 659,84	3 806,23
<b>Всего котельная ул. Сиреневая, стр. 9/3</b>		<b>2 294 668</b>	<b>95,611</b>	<b>5,258615</b>	<b>12,620676</b>			<b>355 205,71</b>	<b>369 634,74</b>
<b>ИТОГО по открытой схеме:</b>		<b>2 585 941</b>	<b>107,748</b>	<b>5,926115</b>	<b>14,222676</b>			<b>420 922,25</b>	<b>438 177,09</b>

Общая потребность в финансовых затратах, по укрупненным оценкам, для выполнения мероприятий по переводу открытой схемы горячего водоснабжения в закрытую схему, составляет:

- для котельной ул. Институтская, д.27в – 65,717 млн. руб.,
- для котельной ул. Сиреневая, стр.9/3 – 355,206 млн. руб.
- суммарные капиталовложения в строительство ИТП потребителей оцениваются в 420,922 млн. руб.

Окончательная стоимость перевода открытой схемы горячего водоснабжения в закрытую схему будет определена при разработке проектов реконструкции с учетом всех особенностей каждого потребителя.

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

Целевой показатель потерь воды определяется исходя из данных об отпуске тепловой энергии, и устанавливается в процентном соотношении к фактическим показателям деятельности регулируемой организации на начало периода регулирования.

На момент написания схемы теплоснабжения не осуществлен ни один перевод потребителя с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую схему.

#### **9.6 Предложения по источникам инвестиций**

Переход на независимые схемы присоединения систем горячего водоснабжения существующих потребителей является комплексной проблемой, а не частной задачей реконструкции или установки ИТП. Проблема может быть решена только в рамках специальной программы реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения не только зданий, но и города в целом. Очевидно, что наиболее целесообразным является внедрение данных мероприятий в рамках стратегических проектов по развитию теплоисточников и тепловых сетей, и городских программ по модернизации жилищно-коммунального комплекса при бюджетном и коммерческом финансировании.

Для этого необходимо в городском округе утвердить муниципальную программу: «Перевод открытой системы теплоснабжения на закрытую систему».

Текущее управление и оперативный контроль хода реализации программы должен осуществлять управление инженерной инфраструктуры администрации городского округа.

#### **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**

На момент написания схемы теплоснабжения не осуществлен ни один перевод потребителя с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую схему.

#### **9.8 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

С 1 января 2022 года отменяется обязательное переоборудование открытых систем горячего водоснабжения (ГВС) в закрытые системы. Но при этом остался запрет на подключение к открытым

системам объектов перспективного строительства. Это позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем. На момент написания схемы теплоснабжения, методика проведения экономической эффективности не установлена Правительством Российской Федерации.

Основной эффект от перевода потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей. Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по переводу открытых систем горячего водоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, приведены в таблице 50.

Таблица 50 – Прогнозируемые эффекты

Показатель	При эксплуатации открытых систем теплоснабжения	При переходе на закрытые схемы ГВС
<b>Показатели качества ГВ</b>		
химический состав	не соответствует СанПиН (при открытой системе горячая вода может иметь запах, цветность, различные примеси, бактерии)	будет соответствовать СанПиН при условии соответствующего качества холодной воды
температура	в определенные периоды времени может иметь отклонения в большую сторону при отсутствии регуляторов ГВС	будет обеспечено точное соответствие требованиям
Уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС	средний	высокий
<b>Дополнительные затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования системы ГВС</b>		
затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС		увеличение
затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)		значительное увеличение
периодическая замена теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей		значительное увеличение

Значения суммарных расчетных расходов теплоносителя на ГВС в открытой и закрытой системах будут отличаться не более чем на 9%, несмотря на различие формул для определения расходов теплоносителя на горячее водоснабжение в открытой и закрытой системах, поэтому мощность сетевых насосов, диаметры трубопроводов, толщина тепловой изоляции и размеры строительных конструкций будут одинаковыми в открытой и закрытой системах. Основное различие открытой и закрытой схем в объемах подпитки, мощности химводоочистки и расходах электроэнергии.

Основными направлениями возможного снижения затрат при переходе на закрытую схему горячего водоснабжения являются:

- уменьшение затрат электроэнергии на подпитку тепловой сети на источнике тепловой энергии.
- уменьшение затрат на химическую подготовку воды на источнике.
- уменьшение затрат топлива на нагрев воды для ГВС на котельной.

Кроме того, в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления возможность поддержания температурного графика при переходных температурах отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий. Увеличение потенциала энергосбережения, который может оцениваться в 7% от объема потребления тепловой

энергии на услуги отопления, возможен при установке в ИТП кроме подогревателей горячей воды и подогревателей отопления с блоком погодного регулирования. В этом случае потребуются дополнительные средства для переоборудования тепловых пунктов.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели. Изменение графиков регулирования отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения при переходе на закрытую схему горячего водоснабжения не предусматривается. Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предусматривается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП или 4-трубной системы теплоснабжения.

Однако, при параллельно подключённом подогревателе в закрытой схеме удельный расход сетевой воды на ГВС реально вырастет в  $2,5 \div 3$  раза. В тоже время, при открытой схеме из системы постоянно удаляется часть сетевой воды (дополнительно к утечкам), что благотворно сказывается на располагаемых напорах, на тепловых пунктах потребителей. При закрытой схеме практически вся сетевая вода возвращается на источник теплоты, что ухудшает параметры гидравлического режима.

У потребителей с тепловой нагрузкой горячего водоснабжения 0,01 Гкал/ч и менее, возможно устанавливать индивидуальные электрические водонагреватели ГВС с сохранением существующей схемы подачи отопления и вентиляции. Причиной тому служит высокая удельная величина капитальных вложений на установку ИТП (тыс. руб./Гкал/ч).

Согласно предварительному расчету, затраты на реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему ГВС (горячего водоснабжения) оцениваются в 505 106,7 тыс. руб. с НДС в ценах 2024 года. В данном расчете не учтены возможные затраты на реконструкцию систем холодного водоснабжения в связи с увеличением потребности в холодной воде.

В ходе проведения расчетов, при ключевой ставке дисконтирования 8,5% увеличенной на 2%, были получены следующие результаты для теплоснабжающей организации:

1. В зоне действия котельной ул. Институтская, д. 27В:

- Чистый дисконтированный доход NPV = 1 477,57 тыс. руб.
- Внутренняя норма доходности IRR – 0,2%.
- Простой срок окупаемости – 17 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – не окупается.

2. В зоне действия котельной ул. Сиреневая, стр. 9/3:

- Чистый дисконтированный доход NPV = 20 947,97 тыс. руб.
- Внутренняя норма доходности IRR – 0,8%.
- Простой срок окупаемости – 12 лет.
- Дисконтированный срок окупаемости – не окупается.

На прогнозный период 10 лет данный проект по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения характеризуется отрицательной чистой приведенной стоимостью для теплоснабжающей организации  $ЧПС(NPV) < 0$ , поэтому данный проект для теплоснабжающей организации оценивается как экономически неэффективный. В настоящее время проект не может быть рекомендован теплоснабжающей организации к реализации.

Следует отметить, что если устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием, то для потребителей переход на закрытую схему ГВС приведет к увеличению расходов на оплату коммунальных услуг по горячему водоснабжению и содержанию общедомового имущества.

Возрастет объем покупки питьевой воды абонентами, увеличатся расходы электроэнергии на общедомовые нужды в результате установки дополнительного насосного оборудования в системе ГВС здания, а также возникнут дополнительные расходы на техническое обслуживание и ремонт ИТП, а в долгосрочной перспективе – на замену теплообменного оборудования. В этом случае основной эффект от перевода абонентов на закрытую схему ГВС достигается только за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей. Для потребителей такие затраты ничем не оправданы.

В настоящий момент решений о финансировании проекта по переводу потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения на закрытую систему, не принято. Не определен так же источник инвестиций, что не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения – отсутствует.

При этом качество воды в существующей открытой системе горячего водоснабжения отвечает требованиям технических санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

Переход на независимые схемы присоединения систем горячего водоснабжения существующих потребителей является комплексной проблемой, а не частной задачей реконструкции или установки ИТП. Проблема может быть решена только в рамках специальной программы реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения не только зданий, но и города в целом. Очевидно, что наиболее целесообразным является внедрение данных мероприятий в рамках стратегических проектов по развитию теплоисточников и тепловых сетей, и городских программ по модернизации жилищно-коммунального комплекса при бюджетном и коммерческом финансировании.

## **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**

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Котельные используют в качестве основного топлива в основном природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания (в базовом году) – 8226 ккал/м<sup>3</sup>. Схема внешнего газоснабжения (подача газа от источников) на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории поселения сохраняются с частичной их реконструкцией, с увеличением производительности. Сохраняются существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

Определяющим, при расчете показателей работы котельных в перспективном периоде, являются изменения отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом периоде. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются расчетные прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. Фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за базовый год;

2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций;
  3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным книги 2;
  4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей.
- Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

В случае изменения данных, связанных, например, с изменением решений, намеченных в схеме теплоснабжения, сопровождаемых вводами нового генерирующего оборудования или демонтажа, реконструкции или модернизации оборудования и другим причинам, показатели удельного расхода топлива и топливные балансы, должны корректироваться с учетом изменившихся характеристик оборудования при очередной актуализации схемы теплоснабжения.

Прогноз перспективного годового расхода условного топлива, установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по всем источникам тепла, базирующийся на оценках динамики прироста тепловых нагрузок, для выбранного варианта развития, приведен на рисунке 25.

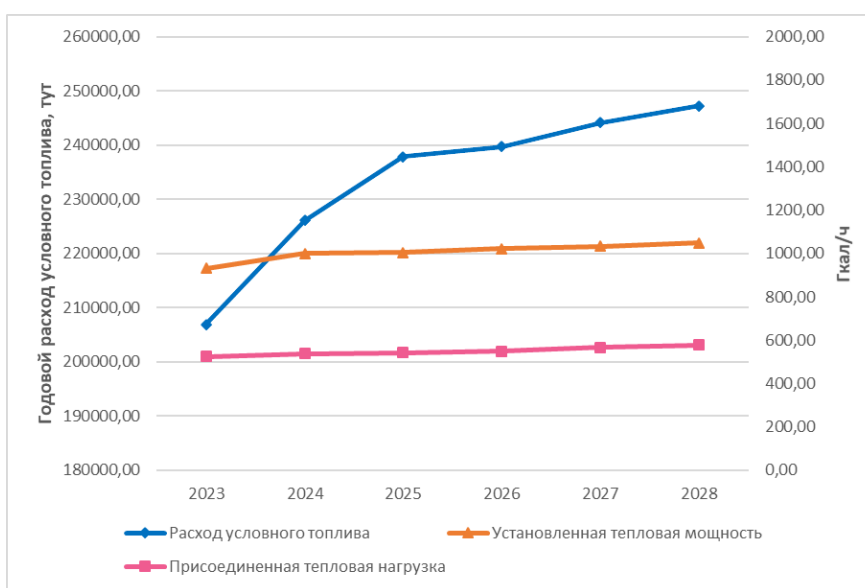


Рисунок 25 – Динамика перспективного годового роста расхода условного топлива, установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки

Рост установленной тепловой мощности источников тепла обусловлен ростом перспективной тепловой нагрузки и необходимостью закрытия имеющегося дефицита мощности на ряде котельных. Рост расхода условного топлива обусловлен ростом перспективной тепловой нагрузки. Значения перспективных расходов условного топлива по всем источникам тепла, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, базирующихся на выполненных оценках прогнозной динамики прироста тепловых нагрузок, приведены в таблице 51.

Расход условного топлива, представлен, только на выработку тепловой энергии. Определить расход топлива на производство электрической энергии ГТ-ТЭЦ не представляется возможным, поскольку неизвестен объем производства электроэнергии станции на перспективу. Станция работает на оптовый рынок электроэнергии и мощности, поэтому фактическая электрическая нагрузка формируется из сложившихся цен на рынке и топливной составляющей себестоимости электроэнергии.

Таблица 51 – Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии для варианта развития

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
ООО "ТеплоВодоСнабжение"												
Котельная, мкр. Богородский, 13												
1	Зимний	тут	9270	9069	9067	9099	9097	9095	9094	9089	9087	9085
	Переходной		3593	3515	3514	3527	3526	3525	3525	3523	3522	3522
	Летний		1510	1477	1477	1482	1482	1482	1481	1481	1480	1480
	Итого	тут	14373	14061	14058	14108	14105	14102	14100	14093	14089	14087
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	12170	11906	11903	11946	11943	11940	11939	11933	11930	11928
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	4448	4448	4448	4464	4464	4464	4464	4464	4464	4464
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а												
2	Зимний	тут	2072	2007	2006	2005	2005	2004	2004	2003	2002	2002
	Переходной		810	785	784	784	784	784	784	783	783	783
	Летний		363	351	351	351	351	351	351	351	351	351
	Итого	тут	3246	3143	3142	3141	3140	3139	3138	3137	3135	3135
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	2747	2660	2659	2658	2658	2657	2656	2655	2654	2653
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037
Котельная №2, ул. Строителей												
3	Зимний	тут	3231,2	3409	3545	3543	3541	3538	3668	3663	3660	3658
	Переходной		1198	1264	1315	1314	1313	1312	1360	1358	1357	1357
	Летний		330	348	362	362	362	361	375	374	374	374
	Итого	тут	4759	5021	5222	5219	5215	5211	5402	5395	5391	5389
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	4030	4251	4421	4418	4416	4413	4574	4568	4564	4563
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1293	1439	1472	1472	1472	1472	1520	1520	1520	1520
Котельная №3, ул. Пионерская												
4	Зимний	тут	1092	993	992	992	991	990	990	989	988	987
	Переходной		389	354	353	353	353	353	352	352	352	352
	Летний		53	49	49	49	48	48	48	48	48	48
	Итого	тут	1534	1395	1394	1393	1392	1391	1391	1389	1388	1387
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1300	1183	1182	1181	1180	1179	1179	1177	1176	1176
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
Котельная №4, ул. Иванова												



№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
5	Зимний	тут	2585	2465	2464	2464	2463	2463	2463	2462	2461	2461
	Переходной		941	898	898	897	897	897	897	897	896	896
	Летний		202	193	193	193	193	193	193	193	193	193
	Итого	тут	3729	3555	3555	3554	3553	3553	3552	3551	3550	3550
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	3158	3012	3011	3011	3010	3010	3009	3008	3007	3007
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	2291	2291	2291	2291	2291	2291	2291	2291	2291	2291
<b>Котельная №61 "Дальний воронок", ул. Центральная, 61</b>												
6	Зимний	тут	980	936	935	935	934	934	934	933	933	932
	Переходной		375	358	358	357	357	357	357	357	357	356
	Летний		141	134	134	134	134	134	134	134	134	134
	Итого	тут	1495,3	1427,6	1427,0	1426,4	1425,9	1425,3	1424,9	1423,8	1423,0	1422,7
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1266,0	1208,7	1208,2	1207,7	1207,3	1206,8	1206,5	1205,5	1204,8	1204,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4	485,4
<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.7</b>												
7	Зимний	тут	1198	1137	1231	1230	1229	1229	1333	1770	1769	1768
	Переходной		454	431	467	467	466	466	506	672	671	671
	Летний		159	151	164	163	163	163	177	235	235	235
	Итого	тут	1811	1720	1861	1860	1859	1858	2016	2677	2675	2674
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1533	1456	1576	1575	1574	1573	1706	2266	2264	2263
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	440	440	480	480	480	480	516	620	620	620
<b>Котельная №2 п. Момино, ул. Баранова, д.12</b>												
8	Зимний	тут	12987	12672	13195	13625	15672	15657	18603	18566	18542	18531
	Переходной		4769	4654	4846	5003	5755	5749	6831	6818	6809	6805
	Летний		1158	1129	1176	1214	1397	1395	1658	1655	1653	1652
	Итого	тут	18914	18455	19217	19842	22824	22802	27092	27038	27004	26988
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	16017	15629	16274	16804	19329	19309	22943	22897	22868	22855
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	6170	6872	7048	7309	8150	8150	9483	9483	9483	9483
<b>Котельная №3 п. Момино, Новинское шоссе, д.14</b>												
9	Зимний	тут	1278,1	1183	1183	1182	1181	1180	1180	1178	1177	1177
	Переходной		481,1	445	445	445	445	444	444	443	443	443
	Летний		156,4	145	145	145	145	144	144	144	144	144

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Итого	тут	1915,6	1773,7	1772,6	1771,4	1770,2	1769,1	1768,3	1765,9	1764,4	1763,7
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1621,4	1501,3	1500,4	1499,4	1498,4	1497,4	1496,7	1494,7	1493,4	1492,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4	585,4
Котельная, ул. Фабричная, д.1												
10	Зимний	тут	7318	7043	8969	9024	11095	11093	11091	11086	11083	11082
	Переходной		2762	2658	3384	3405	4187	4186	4185	4183	4182	4182
	Летний		920	885	1127	1134	1395	1395	1394	1394	1393	1393
	Итого	тут	11000	10586	13480	13563	16677	16673	16671	16664	16659	16657
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	9325	8975	11428	11498	14138	14135	14133	14126	14122	14120
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	5241	5241	6225	6263	7465	7465	7465	7465	7465	7465
Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1*												
11	Зимний	тут	Законсервирована, нагрузка подключена на Котельную №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12									
	Переходной											
	Летний											
	Итого	тут										
		тыс. нм <sup>3</sup> /год										
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час										
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"												
Котельная, ул. Металлоконструкций, д.1а												
12	Зимний	тут	20,4	13,2	13,1	13,0	12,8	12,7	12,6	12,4	12,3	12,2
	Переходной		8,2	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,0	4,9	4,9
	Летний		4,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
	Итого	тут	32,9	21,3	21,1	20,9	20,7	20,6	20,4	20,1	19,9	19,8
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	28,1	18,2	18,1	17,9	17,7	17,6	17,5	17,2	17,0	16,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Котельная, ул. Московская, д.68а												
13	Зимний	тут	1591,5	1035	1031	1027	1023	1020	1017	1010	1006	1004
	Переходной		575,0	374	372	371	370	368	367	365	363	363
	Летний		107,7	70	70	69	69	69	69	68	68	68
	Итого	тут	2274	1479	1473	1468	1462	1457	1453	1444	1437	1435
тыс. нм <sup>3</sup> /год		1944	1264	1259	1255	1250	1245	1242	1234	1229	1226	

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Максимально часовой	нм³/час	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Котельная, ул. Краснознаменская, д.24а												
14	Зимний	тут	151,0	143,0	142,9	142,9	142,8	142,8	142,7	142,6	156,4	156,4
	Переходной		60,2	57,0	57,0	57,0	57,0	56,9	56,9	56,9	62,4	62,4
	Летний		30,7	29,1	29,1	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	31,8	31,8
	Итого	тут	241,9	229,0	229,0	228,9	228,8	228,7	228,7	228,5	250,6	250,6
		тыс. нм³/год	206,7	195,7	195,7	195,6	195,6	195,5	195,5	195,3	214,2	214,2
	Максимально часовой	нм³/час	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	108,1
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52												
15	Зимний	тут	980,0	682,0	679,9	677,8	907,7	904,9	903,1	897,8	894,6	893,3
	Переходной		343,6	239,1	238,4	237,6	318,3	317,3	316,6	314,8	313,7	313,2
	Летний		28,5	19,8	19,8	19,7	26,4	26,3	26,2	26,1	26,0	26,0
	Итого	тут	1352,1	940,9	938,0	935,1	1252,4	1248,5	1245,9	1238,7	1234,3	1232,4
		тыс. нм³/год	1155,6	804,2	801,7	799,2	1070,4	1067,1	1064,9	1058,7	1055,0	1053,4
	Максимально часовой	нм³/час	324,7	324,7	324,7	324,7	424,1	424,1	424,1	424,1	424,1	424,1
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)												
16	Зимний	тут	6587,4	5266,5	5258,5	5250,5	5242,6	5234,7	5229,4	5257,2	5247,9	5244,0
	Переходной		2506,4	2003,8	2000,8	1997,7	1994,7	1991,7	1989,7	2000,3	1996,7	1995,2
	Летний		903,1	722,0	720,9	719,8	718,7	717,6	716,9	720,7	719,4	718,9
	Итого	тут	9996,9	7992,3	7980,2	7968,1	7956,1	7944,0	7936,1	7978,2	7964,1	7958,1
		тыс. нм³/год	8544,5	6831,1	6820,8	6810,5	6800,2	6789,9	6783,1	6819,1	6807,1	6801,9
	Максимально часовой	нм³/час	3193,5	3193,5	3193,5	3193,5	3193,5	3193,5	3193,5	3193,5	3222,3	3222,3
Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д.30а, стр.1												
17	Зимний	тут	1386,7	1136,4	1134,8	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*						
	Переходной		496,1	406,6	405,9							
	Летний		76,1	62,3	62,2							
	Итого	тут	1958,9	1605,3	1602,9							
		тыс. нм³/год	1674,3	1372,1	1370,0							
	Максимально часовой	нм³/час	591,4	591,4	591,4							
Котельная, ул. Садовая, д.3а												
18	Зимний	тут	316,0	217,3	216,4	215,6	214,8	214,0	213,4	211,9	211,0	210,6

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Переходной		114,1	78,4	78,1	77,8	77,5	77,3	77,1	76,5	76,2	76,0
	Летний		21,1	14,5	14,5	14,4	14,4	14,3	14,3	14,2	14,1	14,1
	Итого		тут	451,2	310,2	309,0	307,9	306,7	305,5	304,7	302,6	301,2
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	385,7	265,2	264,1	263,1	262,1	261,1	260,5	258,6	257,5	257,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3												
19	Зимний	тут	14108	13339	13332	13324	13317	13309	13304	13290	13281	13277
	Переходной		5298	5010	5007	5004	5001	4998	4997	4991	4988	4986
	Летний		1683	1591	1590	1589	1588	1588	1587	1585	1584	1584
	Итого	тут	21089	19940	19929	19917	19906	19895	19888	19866	19853	19848
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	18025	17043	17033	17024	17014	17004	16998	16980	16969	16964
Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	5777	
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)												
20	Зимний	тут	129	94,4	94,1	93,9	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*					
	Переходной		49	35,8	35,7	35,6						
	Летний		17	12,4	12,4	12,3						
	Итого	тут	195,3	142,6	142,2	141,7						
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	166,9	121,9	121,5	121,2						
Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	44,4	44,4	44,4	44,4							
Котельная, д. Серково, д.1/б (топочная)												
21	Зимний	тут	92,9	47,2	46,7	46,1	45,6	45,0	44,7	43,8	43,2	43,0
	Переходной		34,0	17,3	17,1	16,9	16,7	16,5	16,3	16,0	15,8	15,7
	Летний		7,8	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,7	3,7	3,6	3,6
	Итого	тут	134,6	68,4	67,6	66,8	66,0	65,3	64,8	63,4	62,6	62,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	115,0	58,5	57,8	57,1	56,4	55,8	55,4	54,2	53,5	53,2
Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	
Котельная, ул. Институтская, д.27в												
22	Зимний	тут	13831	13179	13221	14341	14335	14330	14373	14698	17249	17246
	Переходной		5074	4835,0	4850,4	5261,3	5259,2	5257,1	5273,1	5392,3	6328,3	6327,0
	Летний		1215	1158,1	1161,8	1260,2	1259,7	1259,2	1263,0	1291,6	1515,8	1515,5
	Итого	тут	20121	19172	19233	20863	20854	20846	20909	21382	25093	25088

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	тыс. нм <sup>3</sup> /год	17197	16386	16439	17831	17824	17817	17871	18275	21447	21443	
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	6351	6351	6374	6863	6863	6863	6886	7052	8061	8061
Котельная , п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1												
23	Зимний	тут	236,3	212,3	212,0	211,8	211,5	211,3	211,1	210,6	210,3	210,2
	Переходной		93,9	84,4	84,3	84,2	84,1	84,0	83,9	83,7	83,6	83,5
	Летний		46,9	42,1	42,1	42,0	42,0	41,9	41,9	41,8	41,7	41,7
	Итого	тут	377,1	338,8	338,4	338,0	337,5	337,1	336,8	336,1	335,6	335,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	322,3	289,6	289,2	288,8	288,5	288,1	287,9	287,2	286,8	286,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7												
24	Зимний	тут	430,7	361,2	360,8	360,3	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*					
	Переходной		152,6	127,9	127,8	127,6						
	Летний		18,1	15,2	15,1	15,1						
	Итого	тут	601	504	504	503						
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	514	431	430	430						
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	183	183	183	183						
Котельная д. Долгое Ледово д.14												
25	Зимний	тут	664,6	615,7	615,4	548,5	548,2	547,9	547,7	547,1	546,7	546,5
	Переходной		242,1	224,3	224,1	199,8	199,7	199,6	199,5	199,3	199,1	199,1
	Летний		52,1	48,3	48,2	43,0	43,0	42,9	42,9	42,9	42,8	42,8
	Итого	тут	958,7	888,2	887,7	791,3	790,8	790,4	790,1	789,2	788,7	788,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	819,4	759,2	758,7	676,3	675,9	675,5	675,3	674,5	674,1	673,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	316,5	316,5	316,5	282,3	282,3	282,3	282,3	282,3	282,3	282,3
Котельная д. Огуднево, д.5А												
26	Зимний	тут	673,9	571,0	570,2	569,4	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*					
	Переходной		252,9	214,3	214,0	213,7						
	Летний		79,6	67,4	67,3	67,2						
	Итого	тут	1006,4	852,8	851,5	850,3						
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	860,1	728,9	727,8	726,8						
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	281,0	281,0	281,0	281,0						
Котельная с. Петровское, д.1												

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
27	Зимний	тут	250,6	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5
	Переходной		91,7	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
	Летний		21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
	Итого	тут	363,2	363,1	363,1	363,1	363,0	363,0	363,0	363,0	363,0	363,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	310,5	310,3	310,3	310,3	310,3	310,3	310,3	310,3	310,3	310,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
Котельная д. Богослово, стр.8												
28	Зимний	тут	815,5	490,5	487,0	483,6	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*					
	Переходной		302,2	181,8	180,5	179,2						
	Летний		82,5	49,6	49,3	48,9						
	Итого	тут	1200,2	721,9	716,8	711,7						
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1025,8	617,0	612,6	608,3						
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	174,6	174,6	174,6	174,6						
Котельная д. Ново, д.34Б												
29	Зимний	тут	1227,5	1161,2	1160,5	1159,9	1159,3	1158,7	1173,5	1172,3	1171,6	1171,3
	Переходной		457,4	432,7	432,5	432,2	432,0	431,8	437,3	436,9	436,6	436,5
	Летний		133,5	126,3	126,2	126,2	126,1	126,0	127,6	127,5	127,4	127,4
	Итого	тут	1818,4	1720,2	1719,2	1718,3	1717,4	1716,5	1738,5	1736,7	1735,6	1735,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1554,2	1470,2	1469,4	1468,7	1467,9	1467,1	1485,9	1484,4	1483,4	1483,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	514,5	522,1	522,1	522,1	522,1
Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1												
30	Зимний	тут	95,8	94,4	94,4	94,3	94,3	94,3	94,3	94,2	94,2	94,2
	Переходной		32,8	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	128,7	126,7	126,7	126,7	126,6	126,6	126,5	126,5	126,4	126,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	110,0	108,3	108,3	108,2	108,2	108,2	108,2	108,1	108,1	108,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Котельная п. Литвиново, стр.13												
31	Зимний	тут	1532,6	1477,3	1476,6	1476,0	1475,3	1474,7	1547,0	1556,5	1555,7	1555,3
	Переходной		581,3	560,3	560,0	559,8	559,6	559,3	586,7	590,3	590,0	589,9
	Летний		203,4	196,1	196,0	195,9	195,8	195,7	205,3	206,6	206,5	206,4

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Итого	тут	2317,2	2233,6	2232,6	2231,7	2230,7	2229,7	2339,1	2353,4	2352,2	2351,7
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1980,5	1909,1	1908,3	1907,4	1906,6	1905,8	1999,2	2011,5	2010,4	2010,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	580,6	580,6	580,6	580,6	580,6	580,6	611,8	615,8	615,8	615,8
Котельная с. Трубино, стр.67В												
32	Зимний	тут	586,2	460,2	459,2	458,2	457,2	456,2	557,1	554,8	553,4	552,8
	Переходной		218,0	171,1	170,7	170,4	170,0	169,6	207,1	206,3	205,8	205,6
	Летний		62,0	48,7	48,6	48,5	48,4	48,2	58,9	58,7	58,5	58,5
	Итого	тут	866,2	680,0	678,5	677,0	675,6	674,1	823,2	819,8	817,7	816,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	740,3	581,2	579,9	578,7	577,4	576,1	703,6	700,7	698,9	698,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	269,5	269,5	269,5	269,5
Котельная д. Сукманиха, стр.22												
33	Зимний	тут	313,2	212,9	211,7	210,5	209,3	208,2	207,4	205,3	204,0	203,5
	Переходной		135,7	92,2	91,7	91,2	90,7	90,2	89,9	89,0	88,4	88,2
	Летний		102,7	69,8	69,4	69,0	68,7	68,3	68,0	67,3	66,9	66,7
	Итого	тут	551,6	374,9	372,8	370,8	368,7	366,7	365,3	361,6	359,3	358,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	471,4	320,4	318,6	316,9	315,1	313,4	312,3	309,1	307,1	306,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, стр.1												
34	Зимний	тут	44,8	42,7	42,7	42,7	42,6	42,6	42,6	42,5	42,5	42,5
	Переходной		15,3	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	60,2	57,4	57,3	57,3	57,2	57,2	57,2	57,1	57,0	57,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	51,4	49,0	49,0	49,0	48,9	48,9	48,9	48,8	48,8	48,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)												
35	Зимний	тут	68,3	96,2	96,1	96,1	96,1	96,1	96,0	96,0	96,0	95,9
	Переходной		25,4	35,8	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
	Летний		7,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
	Итого	тут	101,0	142,1	142,1	142,0	142,0	141,9	141,9	141,9	141,8	141,8
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	86,3	121,4	121,4	121,4	121,4	121,3	121,3	121,2	121,2	121,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	70,3	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300												
36	Зимний	тут	117,2	118,3	118,2	118,1	118,1	118,0	119,6	119,5	119,4	119,4
	Переходной		44,0	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	45,0	44,9	44,9	44,9
	Летний		14,1	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,4	14,4	14,4	14,4
	Итого	тут	175,3	176,9	176,8	176,7	176,7	176,6	178,9	178,8	178,7	178,6
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	149,8	151,2	151,1	151,1	151,0	150,9	152,9	152,8	152,7	152,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1555,0	1555,0	1555,0	1555,0	1555,0	1555,0	1577,7	1577,7	1577,7	1577,7
Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби												
37	Зимний	тут	130,6	129,5	129,5	129,5	129,5	129,5	129,5	129,4	129,4	129,4
	Переходной		44,7	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,3	44,3	44,3	44,3
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	175,3	173,9	173,9	173,9	173,8	173,8	173,8	173,8	173,7	173,7
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	149,8	148,7	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,5	148,5	148,5
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57Б												
38	Зимний	тут	57,5	51,7	51,7	51,7	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
	Переходной		21,9	19,7	19,7	19,7	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	Летний		7,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	Итого	тут	87,3	78,4	78,4	78,4	78,4	78,3	78,3	78,3	78,2	78,2
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	74,6	67,0	67,0	67,0	67,0	66,9	66,9	66,9	66,9	66,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1												
39	Зимний	тут	894,3	493,0	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*							
	Переходной		328,5	181,1								
	Летний		80,1	44,2								
	Итого	тут	1303,0	718,2								
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1113,7	613,9								
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	960,0	960,0								
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина												
40	Зимний	тут	89,6	83,5	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*							
	Переходной		30,7	28,6								



№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Летний		0,0	0,0								
	Итого	тут	120,3	112,1								
		тыс. нм³/год	102,8	95,8								
Максимально часовой	нм³/час	124,6	124,6									
Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6, пом.IV												
41	Зимний	тут	6,6	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
	Переходной		2,3	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
	Летний		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	тут	8,9	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
		тыс. нм³/год	7,6	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,84
	Максимально часовой	нм³/час	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
Котельная №8 п. Фряново, ул. Молодежная, д.15а, пом.1												
42	Зимний	тут	2410,5	1954,60	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*							
	Переходной		924,1	749,33								
	Летний		355,6	288,35								
	Итого	тут	3690,2	2992,3								
		тыс. нм³/год	3154,2	2557,7								
	Максимально часовой	нм³/час	1358,6	1358,6								
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14												
43	Зимний	тут	622,5	357,93	357,24	356,55	394,89	596,71	595,95	593,79	592,47	591,91
	Переходной		227,6	130,86	130,61	130,36	144,37	218,16	217,88	217,09	216,61	216,40
	Летний		51,8	29,80	29,74	29,69	32,88	49,68	49,62	49,44	49,33	49,28
	Итого	тут	901,9	518,6	517,6	516,6	572,1	864,5	863,4	860,3	858,4	857,6
		тыс. нм³/год	770,8	443,2	442,4	441,5	489,0	738,9	738,0	735,3	733,7	733,0
	Максимально часовой	нм³/час	322,0	302,8	302,8	302,8	364,9	364,9	364,9	364,9	364,9	364,9
Котельная №4 д. Еремино, пом.1												
44	Зимний	тут	116,1	73,39	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*							
	Переходной		46,6	29,48								
	Летний		24,8	15,68								
	Итого	тут	187,5	118,5								
		тыс. нм³/год	241,0	152,4								

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Максимально часовой	нм³/час	72,6	72,6								
Котельная №6 д. Хлепетово												
45	Зимний	тут	69,0	53,70	Перевод нагрузки на котельную Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*							
	Переходной		23,6	18,40								
	Летний		0,0	0,00								
	Итого	тут	92,6	72,1								
		тыс. нм³/год	63,4	49,4								
	Максимально часовой	нм³/час	16,6	16,6								
Котельная, ул. Заводская,10а												
46	Зимний	тут	202,5	171,32	170,91	170,50	170,10	169,70	169,43	168,68	168,22	168,02
	Переходной		69,4	58,69	58,55	58,41	58,27	58,14	58,04	57,79	57,63	57,56
	Летний		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	тут	271,9	230,0	229,5	228,9	228,4	227,8	227,5	226,5	225,8	225,6
		тыс. нм³/год	232,4	196,6	196,1	195,7	195,2	194,7	194,4	193,6	193,0	192,8
	Максимально часовой	нм³/час	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Котельная п. Клюквенный, д.26												
47	Зимний	тут	568,4	426,53	425,61	424,69	423,78	422,88	422,27	420,57	419,52	419,08
	Переходной		206,1	154,70	154,37	154,04	153,71	153,38	153,16	152,54	152,16	152,00
	Летний		41,4	31,04	30,98	30,91	30,84	30,78	30,73	30,61	30,53	30,50
	Итого	тут	815,9	612,3	611,0	609,6	608,3	607,0	606,2	603,7	602,2	601,6
		т/год	697,3	523,3	522,2	521,1	519,9	518,8	518,1	516,0	514,7	514,2
	Максимально часовой	кг/час	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
Котельная Новый городок, д.72												
48	Зимний	тут	1502,0	1491,80	1491,72	1491,64	1491,55	1491,47	1491,41	1491,24	1491,13	1491,08
	Переходной		559,1	555,35	555,32	555,29	555,26	555,23	555,21	555,15	555,10	555,09
	Летний		161,3	160,21	160,20	160,19	160,18	160,17	160,17	160,15	160,14	160,13
	Итого	тут	2222,4	2207,4	2207,2	2207,1	2207,0	2206,9	2206,8	2206,5	2206,4	2206,3
		тыс. нм³/год	1899,5	1886,6	1886,5	1886,4	1886,3	1886,2	1886,1	1885,9	1885,8	1885,7
	Максимально часовой	нм³/час	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9	774,9
Котельная Беляева, ул. Беляево												
49	Зимний	тут	5686,8	4749,35	4808,13	4799,51	4790,91	4782,34	4776,64	4760,52	4750,60	4746,36
	Переходной		2128,1	1777,29	1799,28	1796,05	1792,84	1789,63	1787,50	1781,46	1777,76	1776,17

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Летний		650,7	543,47	550,19	549,21	548,22	547,24	546,59	544,75	543,61	543,13
	Итого	тут	8465,6	7070,1	7157,6	7144,8	7132,0	7119,2	7110,7	7086,7	7072,0	7065,6
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	7253,3	6057,6	6132,6	6121,6	6110,6	6099,7	6092,4	6071,9	6059,2	6053,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	2092,3	2092,3	2122,0	2122,0	2122,0	2122,0	2122,0	2122,0	2122,0	2122,0
<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>												
50	Зимний	тут	30,5	29,80	29,80	29,79	29,78	29,78	29,77	29,76	29,75	29,75
	Переходной		10,4	10,21	10,21	10,21	10,20	10,20	10,20	10,19	10,19	10,19
	Летний		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	тут	40,9	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,9	39,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	35,0	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,1	34,1	34,1
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
<b>Котельная "ОМК Маркет", ул. Московская, с27а</b>												
51	Зимний	тут	1857	1655,4	1655,0	1654,7	1654,4	1654,0	1653,8	1682,7	1682,3	1682,2
	Переходной		662	590,1	590,0	589,9	589,8	589,6	589,6	599,9	599,7	599,7
	Летний		93	83,2	83,2	83,2	83,2	83,2	83,2	84,6	84,6	84,6
	Итого	тут	2611,8	2328,7	2328,3	2327,8	2327,3	2326,8	2326,5	2367,2	2366,7	2366,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	2232,4	1990,5	1990,1	1989,7	1989,3	1988,9	1988,6	2023,4	2022,9	2022,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	2888,9	2888,9	2888,9	2888,9	2888,9	2888,9	2888,9	2938,8	2938,8	2938,8
<b>Котельная №6/н (ВДВ), п. Новый городок</b>												
52	Зимний	тут	2170,1	2021,3	2019,8	2018,4	2016,9	2015,4	2014,5	2011,7	2010,0	2009,2
	Переходной		786,1	732,2	731,6	731,1	730,6	730,0	729,7	728,7	728,1	727,8
	Летний		154,2	143,6	143,5	143,4	143,3	143,2	143,1	142,9	142,8	142,8
	Итого	тут	3110,4	2897,1	2895,0	2892,9	2890,8	2888,7	2887,3	2883,3	2880,8	2879,8
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	2658,4	2476,2	2474,4	2472,5	2470,8	2469,0	2467,8	2464,3	2462,2	2461,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7	826,7
<b>Котельная д. Алмазово</b>												
53	Зимний	тут	24,1	15,99	15,96	15,94	15,91	15,89	15,87	15,83	15,80	15,79
	Переходной		10,0	6,59	6,58	6,57	6,56	6,55	6,55	6,53	6,52	6,51
	Летний		6,1	4,04	4,03	4,02	4,02	4,01	4,01	4,00	3,99	3,99
	Итого	тут	40,2	26,6	26,6	26,5	26,5	26,5	26,4	26,4	26,3	26,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	34,6	22,9	22,9	22,9	22,8	22,8	22,8	22,7	22,7	22,7

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Котельная, ул. Краснознаменская, 6а*												
54	Зимний	тут	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
	Переходной											
	Летний											
	Итого	тут										
		тыс. нм <sup>3</sup> /год										
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час										
п. Новый городок, ул. Сосновая*												
55	Зимний	тут	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную новый городок, №72. Планируется 2026-2027 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 14 МВт.									
	Переходной											
	Летний											
	Итого	тут										
		тыс. нм <sup>3</sup> /год										
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час										
Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1*												
56	Зимний	тут	Законсервирована, нагрузка подключена на ГТ ТЭЦ									
	Переходной											
	Летний											
	Итого	тут										
		тыс. нм <sup>3</sup> /год										
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час										
Котельная №2, Щёлково-7 (на территории в/ч 26178)*												
57	Зимний	тут	Законсервирована, нагрузка подключена на котельную №1, Щелково-7. Планируется 2026-2028 реконструкция котельной. Установленная мощность после реконструкции 19,7 МВт.									
	Переходной											
	Летний											
	Итого	тут										
		тыс. нм <sup>3</sup> /год										
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час										
ООО "ГрадИнвест" (Филиал "БКС" ООО "РКС")***												
Котельная №1-16, д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д.11, стр.11												

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
58	Зимний	тут	5038	4453,0	4450,1	4447,2	4444,3	4441,4	4439,4	4433,6	4429,8	4428,2
	Переходной		2206	1950,1	1948,8	1947,6	1946,3	1945,0	1944,2	1941,6	1940,0	1939,2
	Летний		1737	1535,7	1534,7	1533,7	1532,7	1531,7	1531,0	1528,9	1527,7	1527,1
	Итого	тут	8980,9	7938,8	7933,6	7928,5	7923,3	7918,1	7914,6	7904,1	7897,5	7894,5
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	7682,1	6790,8	6786,4	6781,9	6777,5	6773,1	6770,0	6761,1	6755,4	6752,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7	757,7
ООО "Газпром ПХГ"												
Котельная, ул. Московская д.77												
59	Зимний	тут	1507,2	1505,9	1501,4	1496,8	1492,3	1487,9	1484,8	1476,1	1470,7	1468,3
	Переходной		516,3	515,9	514,3	512,8	511,2	509,7	508,7	505,7	503,8	503,0
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	2023,6	2021,8	2015,7	2009,6	2003,6	1997,6	1993,5	1981,8	1974,5	1971,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	1731,1	1729,7	1724,4	1719,2	1714,1	1708,9	1705,5	1695,4	1689,2	1686,4
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5	747,5
ООО "Тепло Гарант"												
Котельная ул. Заречная, д.84												
60	Зимний	тут	3462,9	3462,0	3458,9	3748,8	3745,4	3742,1	3739,8	3735,1	3734,9	3734,8
	Переходной		1371,3	1371,0	1369,8	1484,6	1483,2	1481,9	1481,0	1479,1	1479,1	1479,0
	Летний		669,2	669,0	668,4	724,4	723,8	723,1	722,7	721,8	721,7	721,7
	Итого	тут	5503,4	5502,0	5497,1	5957,8	5952,4	5947,1	5943,5	5936,1	5935,7	5935,5
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	4660,1	4658,9	4654,7	5044,8	5040,3	5035,8	5032,7	5026,4	5026,1	5025,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1797,3	1797,3	1797,3	1939,6	1939,6	1939,6	1939,6	1939,6	1939,6	1939,6
ООО "Торговый дом ММК"												
Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5												
61	Зимний	тут	669,0	668,9	668,6	668,3	668,1	667,8	667,6	667,1	667,0	666,9
	Переходной		255,2	255,2	255,1	255,0	254,9	254,8	254,7	254,5	254,5	254,5
	Летний		94,3	94,3	94,2	94,2	94,2	94,1	94,1	94,0	94,0	94,0
	Итого	тут	1018,5	1018,4	1018,0	1017,5	1017,1	1016,7	1016,4	1015,6	1015,5	1015,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	872,3	872,2	871,8	871,5	871,1	870,7	870,5	869,9	869,7	869,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6
Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1												

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
62	Зимний	тут	448,3	626,8	626,0	625,3	624,6	623,9	623,4	621,9	621,0	620,6
	Переходной		172,6	241,3	241,1	240,8	240,5	240,2	240,0	239,5	239,1	239,0
	Летний		68,9	96,3	96,2	96,1	96,0	95,8	95,8	95,5	95,4	95,3
	Итого	тут	689,8	964,4	963,3	962,2	961,0	959,9	959,2	956,9	955,5	954,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	579,2	809,8	808,9	807,9	807,0	806,1	805,4	803,5	802,4	801,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	165,0	239,1	239,1	239,1	239,1	239,1	239,1	239,1	239,1	239,1
ОАО "СМ-Теплоресурс"												
Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1												
63	Зимний	тут	1915,6	1915,5	1915,1	1914,7	1914,3	1914,0	1913,7	1912,9	1912,4	1912,1
	Переходной		745,9	745,9	745,7	745,6	745,4	745,3	745,2	744,9	744,7	744,6
	Летний		324,4	324,4	324,3	324,2	324,2	324,1	324,0	323,9	323,8	323,8
	Итого	тут	2985,9	2985,8	2985,2	2984,5	2983,9	2983,3	2982,9	2981,7	2980,9	2980,5
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	2596,5	2596,3	2595,8	2595,3	2594,7	2594,2	2593,8	2592,8	2592,1	2591,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6	1038,6
ООО УК "ВАРЕЖКИ"												
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"												
64	Зимний	тут	991,1	990,4	988,1	985,8	983,4	981,1	979,6	975,2	972,6	971,4
	Переходной		368,5	368,2	367,4	366,5	365,6	364,8	364,2	362,6	361,6	361,2
	Летний		104,8	104,7	104,4	104,2	104,0	103,7	103,5	103,1	102,8	102,7
	Итого	тут	1464,3	1463,3	1459,9	1456,5	1453,0	1449,6	1447,4	1440,9	1437,0	1435,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	1251,4	1250,6	1247,6	1244,7	1241,8	1238,9	1236,9	1231,4	1228,1	1226,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7	702,7
ООО "ТСО "РИВЕРХАУС"												
АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д.60, пом.1**												
65	Зимний	тут	657,7	657,6	657,1	656,7	656,3	655,9	655,5	654,3	653,5	653,0
	Переходной		238,9	238,8	238,7	238,5	238,4	238,2	238,1	237,7	237,4	237,2
	Летний		49,1	49,1	49,1	49,0	49,0	49,0	48,9	48,9	48,8	48,8
	Итого	тут	945,7	945,5	944,9	944,3	943,7	943,1	942,6	940,8	939,6	939,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	810,3	810,1	809,6	809,1	808,5	808,0	807,6	806,1	805,0	804,5
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7
АО "Теплоэнергетическое предприятие"												

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский												
66	Зимний	тут	6051,5	6046,1	6026,9	6007,7	5988,7	5969,8	5957,3	5922,0	6002,7	5993,3
	Переходной		2329,2	2327,1	2319,7	2312,3	2305,0	2297,7	2292,9	2279,3	2310,4	2306,8
	Летний		926,1	925,2	922,3	919,4	916,5	913,6	911,6	906,2	918,6	917,2
	Итого	тут	9306,7	9298,4	9268,8	9239,4	9210,2	9181,1	9161,8	9107,5	9231,7	9217,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	7957,4	7950,3	7925,0	7899,9	7874,9	7850,0	7833,5	7787,1	7893,3	7880,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	1795,6	1795,6	1795,6	1795,6	1795,6	1795,6	1795,6	1795,6	1814,0	1814,0
УК "Квартал-Недвижимость"												
Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново												
67	Зимний	тут	448,8	448,6	447,7	446,9	446,1	445,3	444,8	443,2	442,3	441,8
	Переходной		180,6	180,5	180,1	179,8	179,5	179,2	178,9	178,3	177,9	177,8
	Летний		97,0	96,9	96,7	96,6	96,4	96,2	96,1	95,8	95,5	95,5
	Итого	тут	726,3	725,9	724,6	723,3	722,0	720,7	719,8	717,3	715,7	715,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	625,0	624,7	623,5	622,4	621,3	620,2	619,4	617,2	615,9	615,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1	266,1
АО "Фряновская фабрика"												
Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1												
68	Зимний	тут	570,2	570,0	569,5	468,9	468,4	468,0	467,8	466,9	466,4	466,2
	Переходной		195,3	195,3	195,1	160,6	160,5	160,3	160,2	160,0	159,8	159,7
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	765,5	765,3	764,6	629,5	628,9	628,4	628,0	626,9	626,2	625,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	647,7	647,5	647,0	532,6	532,1	531,7	531,4	530,4	529,8	529,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	354,2	354,2	354,2	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8
ИП Факин Виталий Александрович												
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а												
69	Зимний	тут	820,6	820,4	819,6	818,8	818,1	817,3	831,0	829,5	828,5	828,1
	Переходной		333,5	333,4	333,1	332,8	332,5	332,1	337,7	337,1	336,7	336,5
	Летний		189,4	189,3	189,2	189,0	188,8	188,6	191,8	191,4	191,2	191,1
	Итого	тут	1343,6	1343,2	1341,9	1340,6	1339,3	1338,0	1360,5	1358,0	1356,4	1355,7
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	1178,6	1178,2	1177,1	1176,0	1174,8	1173,7	1193,4	1191,2	1189,8	1189,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	2499,3	2499,3	2499,3	2499,3	2499,3	2499,3	2554,4	2554,4	2554,4	2554,4

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
ООО "Техностром-Центр"												
Котельная, ул. Рабочая, д.1												
70	Зимний	тут	1796,5	1794,6	1787,7	1780,8	1774,0	1767,3	1762,7	1749,7	5565,8	5554,5
	Переходной		692,0	691,2	688,6	685,9	683,3	680,7	679,0	674,0	2143,8	2139,5
	Летний		276,8	276,5	275,5	274,4	273,4	272,3	271,6	269,6	857,6	855,9
	Итого	тут	2765,3	2762,3	2751,7	2741,1	2730,7	2720,3	2713,3	2693,3	8567,2	8549,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	2375,2	2372,6	2363,5	2354,5	2345,5	2336,6	2330,5	2313,3	7358,7	7343,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	292,6	292,6	292,6	292,6	292,6	292,6	292,6	292,6	859,1	859,1
АО "ГТ-Энерго"												
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1												
71	Зимний	тут	13474	13473,1	13553,3	13549,2	13572,6	13568,6	13632,6	13624,9	13620,1	13618,1
	Переходной		5425	5424,5	5456,8	5455,2	5464,6	5462,9	5488,7	5485,6	5483,7	5482,9
	Летний		2926	2925,6	2943,1	2942,2	2947,3	2946,4	2960,3	2958,6	2957,6	2957,1
	Итого	тут	21825	21823	21953	21947	21984	21978	22082	22069	22061	22058
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	18660	18658	18770	18764	18796	18791	18879	18869	18862	18859
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	5972,5	5972,5	6021,1	6021,1	6037,7	6037,7	6074,8	6074,8	6074,8	6074,8
Строительство новых котельных												
Новая БМК-6 МВт, п. Клюквенный												
1	Зимний	тут	0,0	0,0	593,3	660,4	1207,9	1207,9	1207,9	1207,9	1207,9	1207,9
	Переходной		0,0	0,0	237,0	260,1	477,4	477,4	477,4	477,4	477,4	477,4
	Летний		0,0	0,0	122,0	122,4	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
	Итого	тут	0,0	0,0	1117,7	1224,9	2249,2	2249,2	2249,2	2249,2	2249,2	2249,2
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	957,6	1049,5	1927,1	1927,1	1927,1	1927,1	1927,1	1927,1
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	273,7	309,0	563,3	563,3	563,3	563,3	563,3	563,3
Новая БМК-28 МВт, (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)												
2	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6303,8	6303,8
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2564,6	2564,6
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1465,1	1465,1
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12141	12141
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10402	10402
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2851,1	2851,1



№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
Новая БМК-14 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)												
3	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3032,9	3032,9
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1239,0	1239,0
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	723,3	723,3
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5857,1	5857,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5018,3	5018,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1365,6	1365,6
Новая БМК-13 МВт, (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)												
4	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2871,3	2871,3
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1173,0	1173,0
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	684,7	684,7
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5545,0	5545,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4751,0	4751,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1292,9	1292,9
Новая БМК- 0,3 МВт, д. Новопарево												
5	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	43,4	43,4	43,4
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	15,7	15,7	15,7
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	73,1	73,1	73,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	62,6	62,6	62,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Новая БМК- 0,2 МВт, д. Головино (в районе ул. Семейная и ул. Садовая)												
6	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	32,6	32,6	32,6
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	11,8	11,8	11,8
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,9	54,9	54,9	54,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	47,1	47,1	47,1
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	16,5	16,5	16,5
Новая БМК-0,3 МВт, д. Петриши												
7	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	43,4	43,4	43,4
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	15,7	15,7	15,7

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	73,1	73,1	73,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	62,6	62,6	62,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	22,0	22,0	22,0
<b>Новая БМК-0,4 МВт (г. Щелково в районе ул. Кожинская и Знаменская)</b>												
8	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	76,2	76,2
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	27,6	27,6
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	5,6	5,6
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	129,0	129,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	110,5	110,5
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	38,5	38,5
<b>Новая БМК-0,5 МВт, д. Набережная</b>												
9	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	95,7
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	34,7
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	162,1	162,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,9	138,9
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	48,4
<b>Новая БМК-2 МВт, пос. РТП</b>												
10	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	395,9	395,9	395,9
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,9	138,9	138,9
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	11,9	11,9
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	645,8	645,8	645,8
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	553,3	553,3	553,3
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205,8	205,8	205,8
<b>Новая БМК-1,2 МВт, п. Фряново, пл. Ленина*</b>												
11	Зимний	тут	0,0	0,0	73,8	73,8	73,8	47,6	73,7	73,2	72,8	72,5
	Переходной		0,0	0,0	25,3	25,3	25,3	25,3	25,2	25,1	24,9	24,9
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	0,0	0,0	99,1	99,1	99,1	99,0	98,9	98,3	97,8	97,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	84,9	84,9	84,9	84,8	84,7	84,2	83,8	83,4

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5
<b>Новая БМК-12 МВт, п. Фряново, ул. Первомайская*</b>												
12	Зимний	тут	0,0	0,0	494,2	494,0	493,4	3197,8	492,2	490,3	489,4	488,9
	Переходной		0,0	0,0	181,5	181,5	181,3	181,0	180,8	180,1	179,8	179,6
	Летний		0,0	0,0	44,3	44,3	44,2	44,2	44,1	43,9	43,9	43,8
	Итого	тут	0,0	0,0	720,0	719,8	718,9	718,0	717,1	714,3	713,0	712,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	0,0	0,0	616,9	616,7	615,9	615,1	614,4	612,0	610,9	610,4
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1
<b>Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино*</b>												
13	Зимний	тут	0,0	0,0	42,3	42,2	42,1	9,5	41,8	41,3	41,1	40,9
	Переходной		0,0	0,0	17,0	17,0	16,9	16,8	16,8	16,6	16,5	16,4
	Летний		0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,7
	Итого	тут	0,0	0,0	68,3	68,2	68,0	67,7	67,5	66,8	66,3	66,1
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	0,0	0,0	58,5	58,4	58,2	58,0	57,8	57,2	56,8	56,6
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
<b>Новая БМК-16 МВт, г.о. Щелково, мкр.№2*</b>												
14	Зимний	тут	0,0	0,0	1989,7	1988,6	1983,6	19403,0	1963,7	1893,9	1844,6	1818,3
	Переходной		0,0	0,0	762,8	762,3	760,5	757,2	752,8	726,1	707,2	697,1
	Летний		0,0	0,0	293,5	293,4	292,6	291,4	289,7	279,4	272,1	268,2
	Итого	тут	0,0	0,0	3046,0	3044,3	3036,7	3023,8	3006,2	2899,4	2824,0	2783,6
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	0,0	0,0	2609,8	2608,3	2601,9	2590,8	2575,7	2484,2	2419,5	2385,0
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	1324,1	1324,1	1324,1	1324,1	1324,1	1324,1	1324,1	1324,1
<b>Новая БМК-2,5 МВт, д. Хлепетово*</b>												
15	Зимний	тут	0,0	0,0	41,0	41,0	40,7	3,8	40,3	39,5	39,2	39,0
	Переходной		0,0	0,0	14,1	14,0	14,0	13,9	13,8	13,5	13,4	13,3
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	0,0	0,0	55,1	55,0	54,7	54,4	54,1	53,1	52,6	52,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /Год	0,0	0,0	47,2	47,1	46,8	46,6	46,3	45,5	45,1	44,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
<b>Новая БМК-5 МВт, д. Огуднево*</b>												
16	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	574,2	1145,8	573,2	569,9	568,4	567,5

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	215,5	215,4	215,1	213,8	213,3	213,0
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	67,8	67,7	67,3	67,1	67,0
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	857,5	857,1	855,9	851,0	848,9	847,5
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	734,7	734,4	733,3	729,1	727,3	726,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
<b>Новая БМК-0,7 МВт, п. Фряново*</b>												
17	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2
	Переходной		0,0	0,0	0,0	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	191,4	191,3	191,2	191,0	190,4	190,1	190,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	164,0	163,9	163,8	163,7	163,1	162,9	162,8
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
<b>Новая БМК-0,9 МВт, Серково, 73Б*</b>												
18	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	79,2	79,2	79,2	159,4	159,4
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	59,1	59,1
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	10,4	10,4	10,4	16,3	16,3
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	155,6	155,4	155,0	153,1	299,3	298,4
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	133,3	133,2	132,8	131,2	256,5	255,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	38,5	38,5	38,5	79,0	79,0
<b>Новая БМК-2 МВт, Долгое Ледово*</b>												
19	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	315,0	314,9	314,5	312,8	312,0	311,6
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	111,6	111,5	111,4	110,8	110,5	110,4
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	13,2	13,2	13,1	13,1	13,1
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	439,8	439,6	439,1	436,7	435,7	435,0
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	376,8	376,7	376,2	374,1	373,3	372,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
<b>Новая БМК-1,5 МВт, д. Богослово*</b>												
20	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	319,0	337,4	318,8	318,0	317,6	317,4
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	118,2	118,2	118,1	117,8	117,7	117,6
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	32,3	32,2	32,2	32,1	32,1
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	469,5	469,4	469,2	468,0	467,5	467,1

№ п/п	Период	Ед. изм.	Перспективные годовые и максимально часовые расходы основного вида топлива									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2045
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	402,3	402,2	402,0	401,0	400,5	400,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
<b>Новая БМК-7 МВт, п. Загорянский, ул. Ватутина*</b>												
21	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	1446,9	1446,9	1446,9	1446,9	1446,9	1446,9
	Переходной		0,0	0,0	0,0	0,0	543,1	543,1	543,1	543,1	543,1	543,1
	Летний		0,0	0,0	0,0	0,0	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	0,0	2549,5	2548,8	2546,3	2535,7	2531,2	2528,3
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	0,0	2184,4	2183,8	2181,6	2172,6	2168,7	2166,2
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	0,0	709,5	709,5	709,5	709,5	709,5	709,5
<b>Новая БМК-1 МВт, ул. Льва Толстого, 1*</b>												
22	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1
	Переходной		0,0	0,0	0,0	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
	Летний		0,0	0,0	0,0	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	237,2	252,2	252,1	251,8	250,6	250,2	249,9
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	203,2	216,1	216,0	215,7	214,7	214,3	214,1
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
<b>Новая БМК-6,4 МВт, (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)*</b>												
23	Зимний	тут	0,0	0,0	0,0	991,7	991,7	991,7	991,7	991,7	1070,9	1070,9
	Переходной		0,0	0,0	0,0	344,6	344,6	344,6	344,6	344,6	373,3	373,3
	Летний		0,0	0,0	0,0	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	23,4	23,4
	Итого	тут	0,0	0,0	0,0	1645,0	1644,3	1641,9	1639,4	1630,7	1763,3	1760,8
		тыс. нм <sup>3</sup> /год	0,0	0,0	0,0	1409,4	1408,8	1406,7	1404,6	1397,1	1510,7	1508,7
	Максимально часовой	нм <sup>3</sup> /час	0,0	0,0	0,0	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	559,7	559,7

## 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

Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в натуральном и условном выражении для основного сценария развития на каждый год действия схемы теплоснабжения представлена в таблице.

Таблица 52 – Суммарный объем потребляемого топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Суммарный объем потребляемого топлива						
		2024	2025	2026	2030	2035	2040	2045
Всего по городскому округу								
Природный газ	тыс. нм³/год	162382	152020	153998	166645	167950	196692	196564
	нм³/час	201576	188499	190847	205668	207182	240710	240555
Дизель	т/год	63,4	49,4	-	-	-	-	-
	тут	92,6	72,1	-	-	-	-	-
Уголь	т/год	241,0	152,4	-	-	-	-	-
	тут	187,5	118,5	-	-	-	-	-

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

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ). Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) создается на электростанциях и котельных для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года за предыдущие пять лет. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

В расчете ННЗТ для котельных учитывается необходимость бесперебойного энергоснабжения объектов систем теплоснабжения (тепловых пунктов, насосных станций, собственных нужд источников тепловой энергии) в отопительный период. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода без учета нагрузки горячего водоснабжения и фактическому времени (количеству суток), определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки по формуле:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где:

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

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

$K$  – коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

$T$  – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы в соответствии с таблицей 53.

Таблица 53 – Длительность периода формирования объема ННЗТ

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки
твердое	железнодорожный транспорт	14
твердое	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
жидкое	автотранспорт	5

Для планируемых к строительству новых котельных резервное и аварийное топливо не предусмотрено. Расчеты выполнены при средней температуре минус 13 °С наиболее холодного месяца январь. Также при расчетах принята калорийность мазута 9658 ккал/кг, плотность 988,5 кг/м<sup>3</sup>, дизельного топлива – 10180 ккал/кг и 869 кг/м<sup>3</sup>, соответственно. Результаты расчетов неснижаемого нормативного запаса резервного топлива, приведены в таблице 54.

Таблица 54 – Неснижаемый нормативный запас резервного топлива

№ п/п	Адрес котельной	Основное / Резервное топливо	Среднее расчетное значение отпусла тепла в январе	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск тепла	Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Среднесуточный расход условного топлива	Количество суток формирования ННЗТ	ННЗТ	Объем резервуаров или склада	Фактический объем резервуаров
			Гкал/ч	кг ут/Гкал	Гкал/сут	тут/сут	сут	т	м³	м³
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	газ/дизель	30,9	154,8	742,0	118,8	5,0	31,0	470,2	3*100
2	Котельная Краснознаменная 24	газ/дизель	0,6	170,2	15,0	2,5	5,0	8,6	9,9	0,0
3	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	газ/мазут	31,3	185,2	751,0	145,0	10,0	1 051,0	1 063,2	2*500
4	Котельная, ул. Институтская, д.27в	газ/мазут	45,0	181,5	1 080,0	195,7	10,0	1 418,0	1 434,6	2*200
5	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	газ/дизель	2,5	153,2	61,0	10,3	5,0	35,0	40,8	0,0
6	Котельная "ОМК Маркет"	газ/дизель	15,3	166,7	368,0	64,3	5,0	221,0	254,3	0,0
7	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	газ/дизель	1,1	154,6	26,0	4,2	5,0	14,5	16,7	0,0
8	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	газ/дизель	1,5	153,5	36,0	5,5	5,0	18,9	26,0	26,0
9	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	газ/дизель	9,9	154,6	237,0	43,7	5,0	150,4	173,0	1*18



Для отопительных котельных, работающих на газовом топливе с резервным жидким топливом, расчет НЭЗТ может не выполняться при отсутствии снижения подачи газа в периоды похолоданий за три года, предшествовавших текущему году и отсутствия графика снижения подачи газа на текущий и планируемый год. Отсутствие резервного топлива, на котельных является существенным недостатком, влияющим на оценку надежности системы теплоснабжения городского округа.

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

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут и жидкое дизельное топливо. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

#### **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**

В городском округе в качестве основного топлива используется природный газ. В городском округе в качестве основного топлива используется каменный уголь для котельной №4 д. Еремино ( $Q_{нр}=4751\div 5327$  ккал/кг). В 2026 году планируется вывод из эксплуатации котельной п. Клюквенный с переключением его тепловой нагрузки на котельную Новая БМК-0,3 МВт, д. Еремино.

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

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8193 ккал/кг. Исключение составляет котельная №4 д. Еремино, работающая на угле, а также сезонная котельные №6 д. Хлепетово основным топливом для которых, является дизельное топливо. Суммарная доля прочих видов топлива, используемая котельными для производства тепловой энергии, на конец расчетного периода, составит менее 1,0%. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

#### **10.7 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

## **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**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения в перспективных топливных балансах.

## **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 качестве основного топлива практически на всех источниках тепловой энергии городского округа планируется использование природного газа. В Московской области действует Программа Правительства Московской области «Развитие газификации Московской области до 2025г.», утвержденная Постановлением Правительства Московской области от 21.01.2019 №6/1.

В указанном документе решения о развитии системы газоснабжения городского округа – не предусмотрены. Схема внешнего газоснабжения города остается прежней.

В тоже время схемой теплоснабжения на период развития предлагается строительство блочно-модульных котельных. Для подключения к системам газоснабжения, предлагаемых к строительству БМК потребуется прокладка участков сети от вводов на объекты до существующих границ раздела. Все мероприятия должны реализовываться, в объеме разрешительной и проектной документацией разрабатываемой до начала производства работ. Предлагаемые решения в настоящей схеме теплоснабжения должны быть учтены при необходимости в Программе развития газификации в Московской области при ее очередной актуализации.

## **11. Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения**

### **11.1 Расчёт надежности теплоснабжения по Методике (Приказ Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения»)**

При оценке показателей используется классификация систем теплоснабжения поселений, городских округов в соответствии с пунктом 124 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются следующие показатели:

1. показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;
2. показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;
3. показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;
4. показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
5. показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;

6. показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
7. показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;
8. показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;
9. показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);
10. показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
11. показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
12. показатель наличия основных материально-технических ресурсов;
13. показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

### **1. Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ( $K_3$ )**

Показатель характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_3 = 1,0$  - при наличии резервного электроснабжения;

$K_3 = 0,6$  - при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии, общий показатель определяется по формуле:

$$K_3^{\text{общ}} = \frac{Q_1 \cdot K_3^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_3^{\text{истn}}}{Q_1 + \dots + Q_n}, \quad (1)$$

где

$K_3^{\text{ист1}}, K_3^{\text{истn}}$  - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{\text{факт}}}{t_{\text{ч}}} \quad (2)$$

где:

$Q_i, Q_n$  - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому  $i$ -му источнику тепловой энергии;

$t_{\text{ч}}$  - количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

$n$  - количество источников тепловой энергии.

### **2. Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ( $K_6$ )**

Показатель характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_6 = 1,0$  - при наличии резервного водоснабжения;

$K_6 = 0,6$  - при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_6^{\text{общ}} = \frac{Q_1 \cdot K_6^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_6^{\text{истn}}}{Q_1 + \dots + Q_n} \quad (3)$$

где:

$K_{\text{Э}}^{\text{ист1}}, K_{\text{Э}}^{\text{истn}}$

- значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i, Q_n$

- средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

### **3. Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ( $K_m$ )**

Показатель характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_T = 1,0$  - при наличии резервного топлива;

$K_T = 0,5$  - при отсутствии резервного топлива.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_T^{\text{общ}} = \frac{Q_i \cdot K_T^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_T^{\text{истn}}}{Q_i + \dots + Q_n} \quad (4)$$

где:

$K_T^{\text{ист1}}, K_T^{\text{истn}}$

- значения показателей готовности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i, Q_n$

- средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

### **4. Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ )**

Показатель характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_6 = 1,0$  - полная обеспеченность;

$K_6 = 0,8$  - не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_6 = 0,5$  - не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_6^{\text{общ}} = \frac{Q_i \cdot K_6^{\text{ист1}} + \dots + Q_n \cdot K_6^{\text{истn}}}{Q_i + \dots + Q_n} \quad (5)$$

где:

$K_6^{\text{ист1}}, K_6^{\text{истn}}$

- значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i, Q_n$

- средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

### **5. Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек ( $K_p$ )**

Показатель характеризуется отношением резервируемой расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок (%), подлежащих резервированию согласно схеме теплоснабжения поселений, городских округов, выраженный в %:

от 90% до 100% -  $K_p = 1,0$ ;  
от 70% до 90% включительно -  $K_p = 0,7$ ;  
от 50% до 70% включительно -  $K_p = 0,5$ ;  
от 30% до 50% включительно -  $K_p = 0,3$ ;  
менее 30% включительно -  $K_p = 0,2$ .

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_p^{\text{общ}} = \frac{Q_i \cdot K_p^{\text{ист}i} + \dots + Q_n \cdot K_p^{\text{ист}n}}{Q_i + \dots + Q_n} \quad (6)$$

где:

$K_p^{\text{ист}i}$ ,  $K_p^{\text{ист}n}$  - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i$ ,  $Q_n$  - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому источнику тепловой энергии, определяются по формуле (2).

## 6. Показатель технического состояния тепловых сетей ( $K_c$ )

Показатель характеризуется долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{\text{экспл}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{экспл}}} \quad (7)$$

где:

$S_c^{\text{экспл}}$  - протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{\text{ветх}}$  - протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

## 7. Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ( $K_{\text{отк тс}}$ )

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей характеризуется количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{\text{отк тс}} = n_{\text{отк}} / S [1/(\text{км} \times \text{год})] \quad (8)$$

где:

$n_{\text{отк}}$  - количество отказов за предыдущий год;

$S$  - протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{\text{отк тс}}$ ) определяется показатель надежности тепловых сетей ( $K_{\text{отк тс}}$ ):

до 0,2 включительно -  $K_{\text{отк тс}} = 1,0$ ;  
от 0,2 до 0,6 включительно -  $K_{\text{отк тс}} = 0,8$ ;  
от 0,6 - 1,2 включительно -  $K_{\text{отк тс}} = 0,6$ ;  
свыше 1,2 -  $K_{\text{отк тс}} = 0,5$ .

### **8. Показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника ( $K_{отк\ ит}$ )**

Показатель характеризуется количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{отк\ ит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3} \quad (9)$$

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{отк\ ит}$ ) определяется показатель надежности теплового источника ( $K_{отк\ ит}$ ):

до 0,2 включительно -  $K_{отк\ ит} = 1,0$ ;

от 0,2 до 0,6 включительно -  $K_{отк\ ит} = 0,8$ ;

от 0,6 - 1,2 включительно -  $K_{отк\ ит} = 0,6$ .

### **9. Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ( $K_{нед}$ ) в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей**

Показатель определяется по формуле:

$$Q_{нед} = \frac{Q_{откл}}{Q_{факт} * 100 [\%]} \quad (10)$$

где:

$Q_{откл}$  - недоотпуск тепла;

$Q_{факт}$  - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения.

В зависимости от величины относительного недоотпуска тепла ( $Q_{нед}$ ) определяется показатель надежности ( $K_{нед}$ )

до 0,1% включительно -  $K_{нед} = 1,0$ ;

от 0,1% до 0,3% включительно -  $K_{нед} = 0,8$ ;

от 0,3% до 0,5% включительно -  $K_{нед} = 0,6$ ;

от 0,5% до 1,0% включительно -  $K_{нед} = 0,5$ ;

свыше 1,0% -  $K_{нед} = 0,2$ .

### **10. Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ( $K_n$ )**

Показатель определяется как отношение фактической численности ремонтного и оперативно-ремонтного персонала к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.

### **11. Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ( $K_m$ )**

Показатель принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определенному по нормативам, по основной номенклатуре:

$$K_m = \frac{K_m^f + K_m^n}{n} \quad (11)$$

где:

$K_m^f, K_m^n$  - показатели, относящиеся к данному виду машин, механизмов, оборудования;  
 $n$  - число показателей, учтенных в числителе.

## **12. Показатель наличия основных материально-технических ресурсов ( $K_{тр}$ )**

Показатель определяется аналогично по формуле (10) по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего  $K_{тр}$  частные показатели не должны быть выше 1,0;

## **13. Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания ( $K_{ист}$ ) для ведения аварийно-восстановительных работ**

Показатель вычисляется как отношение фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности - кВт) к потребности;

## **Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель)**

Показатель базируется на показателях:

- укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- наличия основных материально-технических ресурсов;
- укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ

Показатель определяется следующим образом:

$$K_{\text{гот}} = 0,25 \times K_{\text{п}} + 0,35 \times K_{\text{м}} + 0,3 \times K_{\text{тр}} + 0,1 \times K_{\text{ист}}$$

Таблица 55 – Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

$K_{\text{гот}}$	$(K_{\text{п}}; K_{\text{м}}); K_{\text{тр}}$	Категория готовности
0,85-1,0	0,75 и более	удовлетворительная готовность
0,85-1,0	до 0,75	ограниченная готовность
0,7-0,84	0,5 и более	ограниченная готовность
0,7-0,84	до 0,5	неготовность
менее 0,7	-	неготовность

## **Оценка надежности систем теплоснабжения**

### **а) оценка надежности источников тепловой энергии.**

В зависимости от полученных показателей надежности  $K_{э}$ ,  $K_{в}$ ,  $K_{т}$  и  $K_{и}$ , источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при  $K_{э} = K_{в} = K_{т} = K_{и} = 1$ ;

надежные - при  $K_{э} = K_{в} = K_{т} = 1$  и  $K_{и} = 0,5$ ;

малонадежные - при  $K_{и} = 0,5$  и при значении меньше 1 одного из показателей  $K_{э}$ ,  $K_{в}$ ,  $K_{т}$ ;

ненадежные - при  $K_{и} = 0,2$  и/или значении меньше 1 у двух и более показателей  $K_{э}$ ,  $K_{в}$ ,  $K_{т}$ .

*б) оценка надежности тепловых сетей.*

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75-0,89;

малонадежные - 0,5-0,74;

ненадежные - менее 0,5.

*в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.*

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.



Таблица 56 – Оценка надежности систем теплоснабжения за базовый период

№ п/п	Наименование теплоисточника	К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк ит</sub>	К <sub>отк тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>п</sub>	К <sub>м</sub>	К <sub>тр</sub>	К <sub>ист</sub>	К <sub>гот</sub>	Оценка надежности систем теплоснабжения			Оценка надежности систем теплоснабжения по городскому округу в целом	
																Источников тепловой энергии	Тепловых сетей	Систем теплоснабжения в целом		
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	1	1	1	0,5	1	0,5	1,0	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	надежные	
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	1	0,7	0,7	1	1	0,5	0,8	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
3	Котельная №2, ул. Строителей	1	0,7	1	1	1	0,5	0,9	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	высоконадежные	надежные		
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1	1	1	1	1	0,5	1,0	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	высоконадежные	высоконадежные	высоконадежные		
5	Котельная №4, ул. Иванова	1	0,7	0,7	0,5	1	0,5	0,8	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
6	Котельная №61 ул. Центральная	1	0,7	0,7	0,5	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	1	0,7	0,7	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1	1	1	0,5	1	0,5	1,0	1	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	1	0,8	0,8	0,5	1	0,5	0,9	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1	1	1	1	1	0,5	1,0	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	высоконадежные	высоконадежные	высоконадежные		
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации																		
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
14	Котельная Краснознаменная 24	0,8	0,8	1	1	1	0,5	0,9	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
16	Котельная №1, Щелково-7	0,6	0,6	0,6	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,7	0,7	0,7	0,5	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,6	0,6	1	1	1	0,5	0,7	0,8	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,8	0,8	0,8	0,5	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,6	0,6	1	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
27	Котельная с. Петровское, д. 1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		

№ п/п	Наименование теплоисточника	К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк ит</sub>	К <sub>отк тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>п</sub>	К <sub>м</sub>	К <sub>тр</sub>	К <sub>ист</sub>	К <sub>гот</sub>	Оценка надежности систем теплоснабжения			Оценка надежности систем теплоснабжения по городскому округу в целом	
																Источников тепловой энергии	Тепловых сетей	Систем теплоснабжения в целом		
28	Котельная д. Богослово, стр. 8	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	0,6	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
29	Котельная д. Ново, д. 34Б	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
31	Котельная п. Литвиново, стр. 13	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
32	Котельная с. Трубино, стр. 67В	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
33	Котельная д. Сукманиха, стр. 22	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
35	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский № 29, ул. Розы Люксембург, д. 5	0,6	0,6	0,6	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
38	Котельная № 5 п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б	0,8	0,8	0,8	0,5	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	0,7	0,7	0,7	0,5	1	0,5	0,7	0,8	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	0,6	0,6	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	малонадежные	малонадежные		
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
46	Котельная, ул. Заводская,10а	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
48	Котельная Новый городок, д. 72	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	0,6	0,6	0,6	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные		
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
51	Котельная "ОМК Маркет"	0,6	0,6	1	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные		
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	0,8	0,8	0,8	0,5	1	0,5	0,8	1	0,8	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	малонадежные	малонадежные		
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации																		
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации																		
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации																		
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации																		

№ п/п	Наименование теплоисточника	К <sub>э</sub>	К <sub>в</sub>	К <sub>т</sub>	К <sub>б</sub>	К <sub>р</sub>	К <sub>с</sub>	К <sub>отк ит</sub>	К <sub>отк тс</sub>	К <sub>нед</sub>	К <sub>п</sub>	К <sub>м</sub>	К <sub>тр</sub>	К <sub>ист</sub>	К <sub>гот</sub>	Оценка надежности систем теплоснабжения			Оценка надежности систем теплоснабжения по городскому округу в целом
																Источников тепловой энергии	Тепловых сетей	Систем теплоснабжения в целом	
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	0,7	0,7	1	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,6	0,6	0,6	0,5	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные	
60	Котельная ул. Заречная, д.84	1	0,7	0,7	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,8	0,8	1	1	1	0,5	0,9	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60	0,7	0,7	0,7	1	1	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,7	0,7	1	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	1	1	1	1	1	0,5	1,0	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	высоконадежные	надежные	надежные	
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	0,6	0,6	0,6	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные	
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,8	0,8	0,8	1	1	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	надежные	надежные	надежные	
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,6	0,6	0,6	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная готовность	малонадежные	надежные	малонадежные	

## **11.2 Предложения по системе мер, обеспечивающих повышение до уровня надежного для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, по источникам теплоснабжения, тепловым сетям и по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям**

Система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городских округов Московской области утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 24.01.2025 № 08-Р и определяет действия Министерства энергетики Московской области по обеспечению определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городских округов МО. Система мер разрабатывается для каждой малонадежной и ненадежной системы теплоснабжения отдельно и представляет собой совокупность предложений, мероприятий, планов, действий, направленных на достижение целей и задач по повышению надежности, а также перечень органов, организаций, лиц, ответственных за их исполнение.

Реализация мероприятий по обеспечению надежности для малонадежных и ненадежных систем осуществляется ежегодно в следующие сроки:

- 1) дефектация котельных и тепловых сетей, определение перечней мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации, разработка технических заданий на проектирование - теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в срок до 1 апреля;
- 2) актуализация схем теплоснабжения городских округов с внесением информации в части оценки надежности систем теплоснабжения и мероприятий по повышению надежности – органы местного самоуправления (ОМСУ) совместно с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в срок до 1 апреля;
- 3) разработка и утверждение проектно-сметной документации по мероприятиям повышения надежности систем теплоснабжения - теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в срок до 1 мая;
- 4) подготовка предложений в государственную программу Московской области «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» на 2023-2028 годы, утвержденную постановлением Правительства Московской области от 04.10.2022 № 1061/35 (далее - областная программа), в части включения мероприятий по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, в том числе предусматривающих выделение средств из бюджета Московской области, - ОМСУ в срок до 1 мая;
- 5) включение мероприятий по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем в муниципальные программы развития инженерной инфраструктуры - ОМСУ в срок до 1 мая;
- 6) включение мероприятий по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем в инвестиционные и ремонтные программы - теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в срок до 1 мая.

Мероприятиями, обеспечивающими повышение надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, являются:

- 1) строительство новых котельных;
- 2) модернизация (реконструкция) действующих котельных с восстановлением (строительством) резервных топливных хозяйств;
- 3) модернизация котельных с повышением категорийности электроснабжения;
- 4) модернизация котельных с устройством резервных вводов водоснабжения;
- 5) реконструкция котельных с приведением соответствия мощности присоединенной нагрузке;

- 6) модернизация, капитальный ремонт котельных с заменой неисправного, неэффективного оборудования и систем;
- 7) реконструкция котельных и тепловых сетей с устройством резервирования теплоисточников, кольцевания тепловых сетей;
- 8) модернизация, капитальный ремонт тепловых сетей с заменой ветхих сетей;
- 9) реконструкция тепловых сетей с приведением пропускной способности в соответствие присоединенной нагрузке;
- 10) повышение укомплектованности теплоснабжающих и теплосетевых организаций ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- 11) повышение оснащенности теплоснабжающих и теплосетевых организаций машинами, специальными механизмами и оборудованием для проведения ремонтно-восстановительных работ;
- 12) обеспечение наличия в теплоснабжающих и теплосетевых организациях основных материально-технических ресурсов для проведения ремонтно-восстановительных работ;
- 13) укомплектование теплоснабжающих и теплосетевых организаций передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Министерство в течение 30 рабочих дней со дня получения Дорожных карт мероприятий, поступивших от ОМСУ, а также анализа Министерством обоснованности, необходимости и достаточности Дорожных карт мероприятий определяет систему мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения для малонадежных и ненадежных систем. Система мер утверждается распоряжением Министерства. Теплоснабжающие и теплосетевые организации обеспечивают реализацию мероприятий, определенных Системой мер.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения городского округа Щелково в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, выявили наличие малонадежных систем теплоснабжения в административных границах городского округа (приведены в пункте 1.9.1).

Предусмотренная разделом X Правил 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 акты Правительства Российской Федерации», система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городского округа Щелково не определена.

Таким образом, в целях повышения надежности систем теплоснабжения городского округа Щелково, уполномоченному органу рекомендуется разработать вышеуказанную систему мер.

В настоящее время повышение надежности систем теплоснабжения предусмотрено за счет мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей, отраженных в Книгах 7 и 8 и продублированных в перечне мероприятий для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения в таблице 57.

Таблица 57 – Перечень мероприятий для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения

№ п/п	Мероприятия для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения
	<b>Строительство источников тепловой энергии</b>
1	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)
2	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)

№ п/п	Мероприятия для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения
3	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)
4	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)
5	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)
6	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)
7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)
8	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)
9	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)
10	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)
11	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)
12	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)
13	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)
	<b>Реконструкция (капитальный ремонт) источников тепловой энергии</b>
14	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и диаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)
15	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)
16	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)
17	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Механизаторов
18	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)
19	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)
20	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)
21	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)
22	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)
23	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)
24	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)
25	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)
26	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)
27	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3
28	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)
29	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)
30	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)
31	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово
32	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново
33	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а
34	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б
35	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щёлково, ул. Московская
36	Модернизация котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)
37	Перевод со 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14
	<b>Строительство сооружений на тепловых сетях</b>
38	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)
39	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)
40	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)
41	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беяева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)
	<b>Реконструкция участков тепловых сетей</b>

№ п/п	Мероприятия для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения
42	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково
43	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144, от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)
44	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)
45	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)
46	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)
47	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)
48	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)
49	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)
50	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)
51	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)
52	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)
53	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)
54	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)
55	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)
56	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)
57	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)
58	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)
59	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)
60	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная
61	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)

## 12. Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

### 12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения по финансовым потребностям для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей приводятся для описанного в мастер-плане варианта перспективного развития систем теплоснабжения и выбранного в качестве приоритетного на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, индикаторов развития систем теплоснабжения, технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования.

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

сетей в ценах года разработки (актуализации) базируется на предложениях, отраженных в утверждённой в установленном порядке схемы теплоснабжения муниципального образования, разработанных и утверждённых в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, разработанных и утверждённых программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии (не отраженных в ранее утверждённых региональных, муниципальных, государственных, инвестиционных и других программах энерго-, ресурсоразвития) выполняется по укрупненным показателям базисной стоимости строительства (далее - УПБС), укрупненным показателям сметной стоимости (далее - УПСС), укрупненным показателям базисной стоимости по видам работ (далее - УПБС ВР).

Для тепловых сетей оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции выполнена по укрупненным нормативам цены строительства текущего года, приведенных в «Сборнике №13. Наружные тепловые сети» укрупненных нормативов цены строительства «НЦС 81-02-13-2025», утвержденных приказом Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России).

Для источников тепловой энергии, тепловых пунктов, центральных тепловых пунктов и насосных станций оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции выполнена по укрупненным нормативам цены строительства текущего года, приведенных в «Сборнике №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» укрупненных нормативов цены строительства «НЦС 81-02-19-2025», утвержденных приказом Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России).

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО учитываются следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы;
- «.03» – группа проектов в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Под номером группы проектов «.01» – «Источники теплоснабжения» в составе ЕТО указываются следующие подгруппы:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.02» – подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.03» – подгруппа проектов технического перевооружения источников



- тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.04» – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

Под номером подгруппы проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них» в составе ЕТО указываются следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Под номером подгруппы проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)» в составе ЕТО указываются следующие показатели:

- «.01» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых зданий, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения;
- «.02» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания;
- «.03» – реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

Номер проекта в составе ЕТО присваивается произвольно (например, порядковый номер в перечне проектов (мероприятий)).

Результат оценки финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей приведен в таблицах ниже.

Таблица 58 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.01» – проекты строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	2 400 985,22	2 881 182,26	49 887,34	498 873,36	1 818 966,30	33 258,22	480 197,04
1	—01.01.1	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	36 365,48	43 638,58	0,00	0,00	36 365,48	0,00	7 273,10
2	—01.01.2	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	17 424,64	20 909,57	0,00	0,00	17 424,64	0,00	3 484,93
3	—01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	12 959,60	15 551,52	0,00	0,00	12 959,60	0,00	2 591,92
4	—01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	19 439,42	23 327,30	0,00	0,00	19 439,42	0,00	3 887,88
5	—01.01.4	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	339 569,90	407 483,88	0,00	0,00	339 569,90	0,00	67 913,98
6	—01.01.5	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	200 190,94	240 229,13	0,00	0,00	200 190,94	0,00	40 038,19
7	—01.01.6	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	58 896,01	70 675,21	0,00	0,00	58 896,01	0,00	11 779,20
8	—01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	2 915,91	3 499,09	0,00	0,00	2 915,91	0,00	583,18
9	—01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	38 739,98	46 487,97	0,00	0,00	38 739,98	0,00	7 748,00
10	—01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2026	6 825,83	8 190,99	0,00	0,00	6 825,83	0,00	1 365,17
11	—01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	61 432,43	73 718,92	0,00	0,00	61 432,43	0,00	12 286,49
12	—01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	8 200,39	9 840,47	0,00	0,00	8 200,39	0,00	1 640,08
13	—01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	155 807,42	186 968,90	0,00	0,00	155 807,42	0,00	31 161,48
14	—01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	14 098,68	16 918,42	0,00	0,00	14 098,68	0,00	2 819,74
15	—01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	126 888,12	152 265,74	0,00	0,00	126 888,12	0,00	25 377,62
16	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	12 813,11	15 375,73	0,00	0,00	12 813,11	0,00	2 562,62
17	—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	243 449,09	292 138,91	0,00	0,00	243 449,09	0,00	48 689,82
18	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	3 412,91	4 095,50	0,00	0,00	3 412,91	0,00	682,58

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно- монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
19	—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	30 716,22	36 859,46	0,00	0,00	30 716,22	0,00	6 143,24
20	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2026	8 969,18	10 763,01	0,00	0,00	8 969,18	0,00	1 793,84
21	—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	170 414,36	204 497,24	0,00	0,00	170 414,36	0,00	34 082,87
22	—01.01.38	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	263 808,98	316 570,78	15 828,54	158 285,39	79 142,69	10 552,36	52 761,80
23	—01.01.39	Новая БМК-13МВт	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	155 440,86	186 529,03	9 326,45	93 264,52	46 632,26	6 217,63	31 088,17
24	—01.01.40	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	2030	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
25	—01.01.41	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство Новой БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	2030	7 418,72	8 902,46	445,12	4 451,23	2 225,62	296,75	1 483,74
26	—01.01.42	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	2030	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
27	—01.01.43	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	44 293,63	53 152,36	2 657,62	26 576,18	13 288,09	1 771,75	8 858,73
28	—01.01.44	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство Новой БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	13 498,58	16 198,29	809,91	8 099,15	4 049,57	539,94	2 699,72
29	—01.01.45	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство Новой БМК- 0,5 МВт	2038	10 626,00	12 751,21	637,56	6 375,60	3 187,80	425,04	2 125,20
30	—01.01.46	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	2026	152 311,31	182 773,57	9 138,68	91 386,78	45 693,39	6 092,45	30 462,26
31	—01.01.47	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	162 805,51	195 366,61	9 768,33	97 683,31	48 841,65	6 512,22	32 561,10

Таблица 59 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.02» – проекты по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно- монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	2 132 368,40	2 558 842,08	17 256,32	0,00	2 115 112,08	0,00	426 473,68
1	1.01.02.14	Котельная, ул. Московская, д.68а	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	147 979,83	177 575,80	0,00	0,00	147 979,83	0,00	29 595,97
2	1.01.02.15	Котельная №3 Фряново	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2025	30 024,25	36 029,10	0,00	0,00	30 024,25	0,00	6 004,85
3	1.01.02.16	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2025	40 471,86	48 566,23	0,00	0,00	40 471,86	0,00	8 094,37
4	1.01.02.17	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Механизаторов	2025	37 709,51	45 251,41	0,00	0,00	37 709,51	0,00	7 541,90
5	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	198 720,73	238 464,88	0,00	0,00	198 720,73	0,00	39 744,15
6	1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	298 081,09	357 697,31	0,00	0,00	298 081,09	0,00	59 616,22
7	1.01.02.19	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	102 712,77	123 255,32	0,00	0,00	102 712,77	0,00	20 542,55
8	1.01.02.20	Котельная, д. Серково (топочная)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	7 501,79	9 002,15	0,00	0,00	7 501,79	0,00	1 500,36
9	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	5 929,97	7 115,97	0,00	0,00	5 929,97	0,00	1 185,99
10	1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	68 194,70	81 833,64	0,00	0,00	68 194,70	0,00	13 638,94
11	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	9 487,96	11 385,55	0,00	0,00	9 487,96	0,00	1 897,59
12	1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	109 111,52	130 933,83	0,00	0,00	109 111,52	0,00	21 822,30
13	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	17 909,36	21 491,24	0,00	0,00	17 909,36	0,00	3 581,87
14	1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	237 938,68	285 526,41	0,00	0,00	237 938,68	0,00	47 587,74
15	1.01.02.24	Котельная №1, Щёлково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	9 292,72	11 151,27	0,00	0,00	9 292,72	0,00	1 858,54
16	1.01.02.24	Котельная №1, Щёлково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	154 878,72	185 854,47	0,00	0,00	154 878,72	0,00	30 975,74
17	1.01.02.24	Котельная №1, Щёлково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	145 586,00	174 703,20	0,00	0,00	145 586,00	0,00	29 117,20
18	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	20 894,26	25 073,11	0,00	0,00	20 894,26	0,00	4 178,85
19	1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	277 595,12	333 114,15	0,00	0,00	277 595,12	0,00	55 519,02
20	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	4 447,48	5 336,98	0,00	0,00	4 447,48	0,00	889,50
21	1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	40 027,32	48 032,79	0,00	0,00	40 027,32	0,00	8 005,46
22	1.01.02.27	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	20 687,48	24 824,97	2 208,00	0,00	18 479,48	0,00	4 137,50
23	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	15 321,89	18 386,27	3 459,17	0,00	11 862,72	0,00	3 064,38
24	1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	6 070,56	7 284,67	0,00	0,00	6 070,56	0,00	1 214,11

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
25	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР+СМР)	2025	13 567,39	16 280,87	3 459,17	0,00	10 108,22	0,00	2 713,48
26	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР+СМР)	2026	10 792,56	12 951,07	0,00	0,00	10 792,56	0,00	2 158,51
27	1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР+СМР)	2026	3 762,72	4 515,26	0,00	0,00	3 762,72	0,00	752,54
28	1.01.02.30	Котельная №1, Щёлково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР+СМР)	2025	1 143,33	1 372,00	1 143,33	0,00	0,00	0,00	228,67
29	1.01.02.30	Котельная №1, Щёлково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР+СМР)	2026	6 867,22	8 240,66	0,00	0,00	6 867,22	0,00	1 373,44
30	1.01.02.31	Котельная Богослово	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	1 414,16	1 696,99	0,00	0,00	1 414,16	0,00	282,83
31	1.01.02.32	Котельная Литвиново	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	849,16	1 019,00	0,00	0,00	849,16	0,00	169,83
32	1.01.02.33	Котельная, ул. Садовая, За	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. За	2025	3 364,84	4 037,81	0,00	0,00	3 364,84	0,00	672,97
33	1.01.02.34	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	5 431,60	6 517,92	0,00	0,00	5 431,60	0,00	1 086,32
34	1.01.02.35	Котельная, ул. Московская, д.68а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	2 634,78	3 161,73	0,00	0,00	2 634,78	0,00	526,96
35	1.01.02.36	Котельная №9 Фряново	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	470,22	564,26	0,00	0,00	470,22	0,00	94,04
36	1.01.02.37	Котельная, ул. Школьная	Модернизаиця котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	19 644,83	23 573,80	3 162,65	0,00	16 482,18	0,00	3 928,97
37	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	8 000,00	9 600,00	3 824,00	0,00	4 176,00	0,00	1 600,00
38	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	9 000,00	10 800,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	1 800,00
39	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	11 170,00	13 404,00	0,00	0,00	11 170,00	0,00	2 234,00
40	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	13 840,00	16 608,00	0,00	0,00	13 840,00	0,00	2 768,00
41	1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	13 840,00	16 608,00	0,00	0,00	13 840,00	0,00	2 768,00

Таблица 60 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.03» – проекты технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 61 – Предложения по группе проектов «.01» – «Источники теплоснабжения», подгруппа «.04» – проекты модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.						
					всего		в том числе				
					с НДС	без НДС	ПИР и ПСД	оборудование	строительно-монтажные и пусконаладочные работы	непредвиденные расходы	НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 62 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них», подгруппа «.01» – проекты строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	375 884,86	451 061,83
1	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	8 202,84	9 843,40
2	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	1 715,91	2 059,09
3	1.02.01.1	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	437,57	525,09
4	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	4 169,47	5 003,37
5	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	2 036,24	2 443,48
6	1.02.01.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	766,44	919,72
7	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	3 001,05	3 601,26
8	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	1 367,77	1 641,33
9	1.02.01.3	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	1 188,64	1 426,37
10	1.02.01.4	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	1 352,73	1 623,27
11	1.02.01.4	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	551,69	662,03

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
12	1.02.01.5	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №5	2025	273,46	328,16
13	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	2 545,92	3 055,10
14	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	4 352,36	5 222,84
15	1.02.01.6	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	925,35	1 110,42
16	1.02.01.7	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №7	2025	439,98	527,97
17	1.02.01.8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №8	2025	1 023,09	1 227,71
18	1.02.01.9	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №9	2025	1 307,44	1 568,92
19	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	3 187,23	3 824,68
20	1.02.01.10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	10 525,37	12 630,45
21	1.02.01.11	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №11	2030	9 287,86	11 145,43
22	1.02.01.12	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №12	2030	1 065,53	1 278,63
23	1.02.01.13	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №13	2025	1 552,88	1 863,46

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
24	1.02.01.14	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №14	2030	556,37	667,65
25	1.02.01.15	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №15	2028	738,90	886,68
26	1.02.01.16	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №16	2030	1 885,25	2 262,29
27	1.02.01.17	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №17	2027	1 761,32	2 113,59
28	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	1 920,94	2 305,13
29	1.02.01.18	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	824,95	989,94
30	1.02.01.19	Котельная, мкр. Богородский, 13	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №19	2025	972,52	1 167,02
31	—02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	555,80	666,96
32	—02.01.20	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	531,24	637,48
33	—02.01.21	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №21	2028	2 193,79	2 632,55
34	1.02.01.22	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №22	2028	2 227,90	2 673,49
35	1.02.01.23	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	1 874,95	2 249,94



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
36	1.02.01.24	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	1 928,98	2 314,77
37	1.02.01.25	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	814,15	976,98
38	— .02.01.26	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	316,18	379,41
39	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 773,67	2 128,41
40	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	4 485,88	5 383,05
41	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	2 305,13	2 766,15
42	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	3 696,42	4 435,70
43	— .02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 288,94	1 546,73
44	1.02.01.28	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	1 046,33	1 255,60
45	1.02.01.29	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	748,59	898,31
46	1.02.01.30	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	932,16	1 118,60

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
47	1.02.01.31	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	931,60	1 117,92
48	1.02.01.32	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	2 278,87	2 734,64
49	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	1 238,43	1 486,12
50	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	388,21	465,86
51	1.02.01.34	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	813,86	976,63
52	1.02.01.35	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	801,98	962,37
53	1.02.01.36	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	3 799,13	4 558,96
54	1.02.01.37	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	3 821,21	4 585,46
55	1.02.01.38	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №38	2027	397,32	476,78
56	1.02.01.39	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	839,28	1 007,14
57	1.02.01.40	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	439,37	527,25
58	1.02.01.41	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №41	2026	513,84	616,60

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
59	—02.01.42	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №42	2026	2 131,40	2 557,68
60	—02.01.43	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	1 086,05	1 303,26
61	—02.01.44	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	1 056,79	1 268,15
62	—02.01.45	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	549,03	658,83
63	—02.01.46	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	919,11	1 102,93
64	—02.01.47	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	2 434,21	2 921,05
65	—02.01.48	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	641,49	769,78
66	—02.01.49	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	609,32	731,18

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
		жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП				
67	—02.01.50	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	713,69	856,43
68	1.02.01.51	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	17 225,37	20 670,45
69	—02.01.52	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	11 181,98	13 418,38
70	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	4 419,81	5 303,77
71	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	5 043,83	6 052,60
72	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	3 053,28	3 663,93
73	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	24 725,17	29 670,20
74	1.02.01.54	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	2 688,45	3 226,14

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
75	—02.01.55	Новая БМК-13МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55	2038	1 300,91	1 561,09
76	—02.01.56	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	959,20	1 151,05
77	1.02.01.57	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	3 165,38	3 798,45
78	1.02.01.58	Котельная Ново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №58	2030	1 910,88	2 293,05
79	1.02.01.59	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	693,27	831,92
80	1.02.01.60	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №60	2038	2 397,80	2 877,36
81	1.02.01.61	Котельная Школьная Загорянский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	745,94	895,13
82	—02.01.62	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	1 363,33	1 635,99
83	1.02.01.63	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	15 573,00	18 687,61
84	1.02.01.64	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	1 389,41	1 667,30
85	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	4 244,68	5 093,62
86	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	606,58	727,90

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
87	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	879,36	1 055,23
88	—02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	3 327,42	3 992,90
89	—02.01.66	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	823,17	987,81
90	1.02.01.67	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №67	2026	1 393,20	1 671,84
91	1.02.01.68	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №68	2025	3 189,97	3 827,96
92	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	1 059,84	1 271,81
93	1.02.01.69	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	2 472,41	2 966,89
94	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	47 913,67	57 496,41
95	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	7 453,41	8 944,09
96	1.02.01.70	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	4 266,20	5 119,45
97	1.02.01.71	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №71	2030	658,84	790,61
98	1.02.01.72	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №72	2030	500,08	600,10

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
99	1.02.01.73	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №73	2030	2 017,34	2 420,81
100	1.02.01.74	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №74	2030	598,12	717,74
101	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	10 691,29	12 829,54
102	1.02.01.75	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	2 380,80	2 856,96
103	1.02.01.76	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	5 874,83	7 049,79
104	1.02.01.77	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	1 527,02	1 832,42
105	—02.01.78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	517,53	621,04
106	—02.01.79	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	1 254,35	1 505,22
107	—02.01.80	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	416,54	499,85
108	—02.01.81	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	687,04	824,45
109	1.02.01.82	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	2 538,99	3 046,78

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
110	1.02.01.83	Котельная №1, Щелково-7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	1 930,10	2 316,12
111	1.02.01.84	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	1 034,62	1 241,55
112	1.02.01.85	Котельная "ОМК Маркет"	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	1 736,25	2 083,50
113	1.02.01.86	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	570,47	684,56
114	1.02.01.87	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	803,21	963,85
115	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	390,02	468,03
116	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	465,63	558,76
117	—02.01.89	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	4 707,46	5 648,95
118	—02.01.90	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	586,44	703,73
119	1.02.01.91	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	719,37	863,24
120	1.02.01.92	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	1 909,25	2 291,10
121	—02.01.93	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №93	2038	514,43	617,31



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
122	1.02.01.94	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	1 423,52	1 708,22
123	1.02.01.95	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	1 688,65	2 026,39
124	1.02.01.96	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	1 345,88	1 615,06
125	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	4 775,70	5 730,84
126	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	300,56	360,68
127	1.02.01.98	Котельная №9 Фряново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	2 427,84	2 913,40
128	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 719,87	2 063,85
129	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 890,28	2 268,34
130	1.02.01.100	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	913,67	1 096,40
131	1.02.01.101	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	1 182,34	1 418,81
132	1.02.01.102	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102	2026	1 740,38	2 088,45
133	1.02.01.103	Котельная Краснознаменская 24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	2 837,26	3 404,71

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
134	—.02.01.104	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	1 118,31	1 341,98
135	1.02.01.105	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	1 623,43	1 948,11
136	—.02.01.106	Перспективный автономный источник теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №106	2025	692,31	830,77
137	1.02.01.107	Котельная ул. Заречная, д.84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №107	2027	3 806,33	4 567,60
138	1.02.01.108	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	1 385,36	1 662,43
139	1.02.01.109	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	1 013,33	1 215,99
140	1.02.01.110	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	441,53	529,84

Таблица 63 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них», подгруппа «.02» – проекты строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 64 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них», подгруппа «.03» – проекты реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	21 830,15	26 196,18

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
1	1.02.03.111	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная	2025	21 830,15	26 196,18

Таблица 65 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.04» – проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 66 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.05» – проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	1 864 673,42	2 237 608,11
1	1.02.05.112	Котельная Беляева	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)	2026	15 422,80	18 507,36
2	1.02.05.113	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144 , от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	3 180,77	3 816,92
3	1.02.05.114	Котельная Богослово	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	6 419,88	7 703,86
4	1.02.05.115	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	966,92	1 160,30
5	1.02.05.116	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	893,04	1 071,65
6	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	18 864,87	22 637,84

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
7	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щёлково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	42 162,85	50 595,42
8	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	5 563,85	6 676,61
9	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	100 392,27	120 470,72
10	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	11 995,15	14 394,18
11	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щёлково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	218 302,51	261 963,01
12	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	6 760,80	8 112,96
13	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	123 041,32	147 649,58
14	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2026	7 329,35	8 795,22
15	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	133 388,48	160 066,18
16	1.02.05.127	Щёлковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	16 172,76	19 407,32
17	1.02.05.127	Щёлковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	294 331,92	353 198,31

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
18	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	8 120,37	9 744,45
19	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	147 784,54	177 341,45
20	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	6 380,73	7 656,88
21	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	116 124,46	139 349,35
22	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	1 804,53	2 165,43
23	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	32 841,01	39 409,21
24	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	3 423,66	4 108,39
25	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	62 307,94	74 769,53
26	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	1 569,69	1 883,63
27	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	28 567,18	34 280,62
28	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	73 394,84	88 073,81

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
29	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	70 301,58	84 361,89
30	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2026	9 034,91	10 841,89
31	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2027	164 428,46	197 314,15
32	1.02.05.135	Щелковская ГТ ТЭЦ	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК- 4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	118 956,47	142 747,76
33	1.02.05.136	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	9 283,64	11 140,36
34	1.02.05.137	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	1 643,77	1 972,53
35	1.02.05.138	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алкниса, д.30, д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино	2028	3 516,12	4 219,34

Таблица 67 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения на них», подгруппа «.06» – проекты строительства новых насосных станций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 68 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.07» – проекты реконструкции насосных станций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	0,00	0,00

Таблица 69 – Предложения по группе проектов «.02» – «Тепловые сети и сооружения ни них», подгруппа «.08» – проекты строительства и реконструкции ЦТП

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб.	
					с НДС	без НДС
—	—	—	—	Итого	193 408,21	232 089,85
1	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	3 059,40	3 671,28
2	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	26 374,12	31 648,94
3	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	5 099,00	6 118,80
4	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	43 956,86	52 748,24
5	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
6	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24
7	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
8	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24
9	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	9 514,30
10	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	36 453,24

Таблица 70 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.01» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых зданий, при переводе которых на закрытую систему горячего водоснабжения, не требуется реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—

Таблица 71 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.02» – перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения, а теплоноситель для целей горячего водоснабжения разбирается из отопительных приборов или стояков отопительной системы такого жилого или административного здания

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—

Таблица 72 – Предложения по группе проектов «.03» – «Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)», подгруппа «.03» – реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

№ п/п	Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник тепловой энергии	Капитальные затраты в текущих ценах, тыс. руб		Год реализации
				с НДС	без НДС	
—	—	не планируется	—	—	—	—



## **12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей**

Проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей (сетей горячего водоснабжения) с указанием предложенных источников инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей приведены в таблицах.

В соответствии с пунктом 16 Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»): «Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Обоснованность источников инвестиций базируется на предложениях, отраженных в утверждённой в установленном порядке схемы теплоснабжения муниципального образования, разработанных и утверждённых в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, разработанных и утверждённых программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Таблица 73 – Проекты (мероприятия) по источникам тепловой энергии, с указанием источников инвестиций и наименование документов (программ) обосновывающих источники инвестиций

Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
—	—	—	Итого	4 533 353,62	—	—
—01.01.1	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	36 365,48	бюджетные средства	Постановление от 18.08.2025 № 1031-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
—01.01.2	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	17 424,64	бюджетные средства	Постановление от 09.09.2025 № 1059-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
—01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	12 959,60	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
—01.01.3	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	19 439,42	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
—01.01.4	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	339 569,90	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
—01.01.5	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	200 190,94	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
—01.01.6	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	58 896,01	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
—01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	2 915,91	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.7	Новая БМК Серково 73Б	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	38 739,98	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2026	6 825,83	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.8	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	61 432,43	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	8 200,39	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.9	Новая БМК-6,4 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	155 807,42	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	14 098,68	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.10	Новая БМК Огуднево	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	126 888,12	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	12 813,11	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
—01.01.11	Новая БМК д. Богослово	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	243 449,09	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	3 412,91	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.12	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	30 716,22	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2026	8 969,18	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
—01.01.13	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	170 414,36	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.14	Котельная, ул. Московская, д.68а	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	147 979,83	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.15	Котельная №3 Фряново	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2025	30 024,25	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.16	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	40 471,86	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.17	Котельная №9 Фряново	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Механизаторов	2025	37 709,51	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	198 720,73	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.18	Котельная "ОМК Маркет"	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	298 081,09	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.19	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щелково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	102 712,77	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
1.01.02.20	Котельная, д. Серково (топочная)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	7 501,79	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	5 929,97	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.21	Котельная Трубино	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	68 194,70	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	9 487,96	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.22	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	109 111,52	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	17 909,36	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.23	Котельная Литвиново	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	237 938,68	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	9 292,72	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	154 878,72	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.24	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	145 586,00	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	20 894,26	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.25	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	277 595,12	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	4 447,48	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.26	Котельная, ул. Садовая, 3а	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	40 027,32	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
1.01.02.27	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	20 687,48	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	15 321,89	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.28	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	6 070,56	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2025	13 567,39	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	10 792,56	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.29	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	3 762,72	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2025	1 143,33	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.30	Котельная №1, Щелково-7	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2026	6 867,22	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.31	Котельная Богослово	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	1 414,16	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.32	Котельная Литвиново	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	849,16	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.33	Котельная, ул. Садовая, 3а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а	2025	3 364,84	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы

Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
1.01.02.34	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	5 431,60	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.35	Котельная, ул. Московская, д.68а	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	2 634,78	средства из прибыли	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
1.01.02.36	Котельная №9 Фряново	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	470,22	бюджетные средства	Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
1.01.02.37	Котельная, ул. Школьная	Модернизация котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	19 644,83	бюджетные средства	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
—01.01.38	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	263 808,98	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.39	Новая БМК-13МВт	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	155 440,86	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.40	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	2030	10 626,00	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.41	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Строительство Новой БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	2030	7 418,72	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.42	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство Новой БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	2030	10 626,00	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.43	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	44 293,63	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.44	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство Новой БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	13 498,58	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.45	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство Новой БМК- 0,5 МВт	2038	10 626,00	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.46	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	2026	152 311,31	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
—01.01.47	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	162 805,51	средства за присоединение потребителей	Предложение схемы теплоснабжения 2025-2045 (разработанной в 2025 году)
1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	8 000,00	средства из прибыли	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы
1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	9 000,00	средства из прибыли	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы
1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	11 170,00	средства из прибыли	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы
1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	13 840,00	средства из прибыли	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы
1.01.02.48	Котельная ул. Заречная, д.84	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	13 840,00	средства из прибыли	Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью "Тепло Гарант" городского округа Щелково Московской области в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы

Таблица 74 – Проекты (мероприятия) по тепловым сетям и сооружениям на них, с указанием источников инвестиций и наименование документов (программ) обосновывающих источники инвестиций

[illegible]



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
22	1.02.01.22	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №22	2028	2 227,90	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
23	1.02.01.23	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	1 874,95	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
24	1.02.01.24	Котельная Фряновское шоссе (РТП)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	1 928,98	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
25	1.02.01.25	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	814,15	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
26	—02.01.26	Перспективная пристроенная котельная мощностью 2,5 МВт к Торгово-развлекательному центру в жилом квартале, поз.15 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	316,18	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
27	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 773,67	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
27	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	4 485,88	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
27	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	2 305,13	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
27	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	3 696,42	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
27	—02.01.27	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	1 288,94	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
28	1.02.01.28	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	1 046,33	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
29	1.02.01.29	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	748,59	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
30	1.02.01.30	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	932,16	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
31	1.02.01.31	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	931,60	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
32	1.02.01.32	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	2 278,87	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
33	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	1 238,43	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
33	1.02.01.33	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	388,21	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
34	1.02.01.34	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	813,86	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
35	1.02.01.35	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	801,98	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
36	1.02.01.36	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	3 799,13	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
37	1.02.01.37	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	3 821,21	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
38	1.02.01.38	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №38	2027	397,32	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
39	1.02.01.39	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	839,28	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
40	1.02.01.40	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	439,37	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
41	1.02.01.41	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №41	2026	513,84	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
42	—02.01.42	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №42	2026	2 131,40	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
43	—02.01.43	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	1 086,05	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
44	—02.01.44	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,0 Мвт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 10 ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	1 056,79	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
45	—02.01.45	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	549,03	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
46	—02.01.46	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	919,11	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
47	—02.01.47	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1,5 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№3а по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	2 434,21	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
48	—02.01.48	Перспективная пристроенная котельная мощностью 1М Вт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями, поз.№4а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	641,49	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
49	—02.01.49	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,6 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. №11 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	609,32	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
50	—02.01.50	Перспективная пристроенная котельная мощностью 3,1 МВт к Многоквартирному жилому дому со встроенно-пристроенными помещениями поз. № 12 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	713,69	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
51	1.02.01.51	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	17 225,37	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
52	—02.01.52	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	11 181,98	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
53	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	4 419,81	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
53	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	5 043,83	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
53	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	3 053,28	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
53	—02.01.53	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	24 725,17	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
54	1.02.01.54	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	2 688,45	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
55	—02.01.55	Новая БМК-13МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55	2038	1 300,91	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
56	—02.01.56	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	959,20	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
57	1.02.01.57	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	3 165,38	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
58	1.02.01.58	Котельная Ново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №58	2030	1 910,88	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
59	1.02.01.59	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	693,27	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
60	1.02.01.60	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №60	2038	2 397,80	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
61	1.02.01.61	Котельная Школьная Загорянский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	745,94	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
62	—02.01.62	Новая БМК-6 МВт п. Клюквенный	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	1 363,33	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
63	1.02.01.63	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	15 573,00	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
64	1.02.01.64	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	1 389,41	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
65	1.02.01.65	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	4 244,68	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
76	1.02.01.76	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	5 874,83	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
77	1.02.01.77	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	1 527,02	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
78	—02.01.78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареєво	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	517,53	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
79	—02.01.79	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	1 254,35	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
80	—02.01.80	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	416,54	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
81	—02.01.81	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	687,04	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
82	1.02.01.82	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	2 538,99	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
83	1.02.01.83	Котельная №1, Щелково-7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	1 930,10	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
84	1.02.01.84	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	1 034,62	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
85	1.02.01.85	Котельная "ОМК Маркет"	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	1 736,25	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
86	1.02.01.86	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	570,47	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
87	1.02.01.87	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	803,21	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
88	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	390,02	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
88	—02.01.88	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	465,63	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
89	—02.01.89	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	4 707,46	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
90	—02.01.90	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	586,44	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
91	1.02.01.91	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	719,37	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
92	1.02.01.92	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	1 909,25	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
93	—02.01.93	Новая БМК- 0,5 МВт	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №93	2038	514,43	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
94	1.02.01.94	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	1 423,52	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
95	1.02.01.95	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	1 688,65	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
96	1.02.01.96	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	1 345,88	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
97	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	4 775,70	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
97	1.02.01.97	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	300,56	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
98	1.02.01.98	Котельная №9 Фряново	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	2 427,84	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
99	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 719,87	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
99	1.02.01.99	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	1 890,28	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
100	1.02.01.100	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	913,67	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
101	1.02.01.101	Котельная Трубино	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	1 182,34	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
102	1.02.01.102	Щелковская ГТ ТЭЦ	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102	2026	1 740,38	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
103	1.02.01.103	Котельная Краснознаменская 24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	2 837,26	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
104	—02.01.104	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	1 118,31	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
105	1.02.01.105	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	1 623,43	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
106	—02.01.106	Перспективный автономный источник теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №106	2025	692,31	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
107	1.02.01.107	Котельная ул. Заречная, д.84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №107	2027	3 806,33	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
108	1.02.01.108	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	1 385,36	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
109	1.02.01.109	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	1 013,33	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
110	1.02.01.110	Котельная №2, ул. Строителей	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	441,53	средства за присоединение потребителей	результат электронного моделирования 2025 года
111	1.02.03.111	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная	2025	21 830,15	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
112	1.02.05.112	Котельная Беляева	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу: Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)	2026	15 422,80	амортизация	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия городского округа Щёлково «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы
113	1.02.05.113	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144 , от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	3 180,77	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742"). Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
114	1.02.05.114	Котельная Богослово	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	6 419,88	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
115	1.02.05.115	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	966,92	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
116	1.02.05.116	Котельная №8 Фряново	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	893,04	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
117	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	18 864,87	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
117	1.02.05.117	Котельная №8 Фряново	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	42 162,85	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742") Постановление от 12.02.2025 № 118-пп «О распределении бюджетных ассигнований бюджета Московской области и внесении изменений в государственную программу Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами" на 2023-2028 годы»
118	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	5 563,85	бюджетные средства	Дополнение №1 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
118	1.02.05.118	Котельная №1 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	100 392,27	бюджетные средства	Дополнение №1 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
119	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	3 059,40	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
119	1.02.08.119	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	26 374,12	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
120	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	5 099,00	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
120	1.02.08.120	Котельная Беляева	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	43 956,86	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
121	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
121	1.02.08.121	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
122	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
122	1.02.08.122	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
123	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	7 928,58	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
123	1.02.08.123	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	30 377,70	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
124	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	11 995,15	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса



№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
124	1.02.05.124	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	218 302,51	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
125	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	6 760,80	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
125	1.02.05.125	Котельная №9 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	123 041,32	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
126	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2026	7 329,35	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
126	1.02.05.126	Котельная №8 Фряново	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	133 388,48	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
127	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	16 172,76	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
127	1.02.05.127	Щелковская ГТ ТЭЦ	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	294 331,92	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
128	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	8 120,37	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
128	1.02.05.128	Котельная №1, Щелково-7	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	147 784,54	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
129	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	6 380,73	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
129	1.02.05.129	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	116 124,46	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
130	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	1 804,53	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
130	1.02.05.130	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	32 841,01	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
131	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	3 423,66	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
131	1.02.05.131	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	62 307,94	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
132	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	1 569,69	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
132	1.02.05.132	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	28 567,18	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
133	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	73 394,84	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
133	1.02.05.133	Котельная, ул. Московская, д.68а	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	70 301,58	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
134	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2026	9 034,91	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
134	1.02.05.134	Котельная Беляева	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2027	164 428,46	бюджетные средства	Дополнение №10 к Решению №5 от 12.02.2024 г. Межведомственной рабочей группы (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса
135	1.02.05.135	Щелковская ГТ ТЭЦ	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	118 956,47	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
136	1.02.05.136	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	9 283,64	бюджетные средства	Таблица с мероприятиями от АРКИ (файл "2_5217620369619321742")
137	1.02.05.137	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	1 643,77	средства из прибыли	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"
138	1.02.05.138	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алксниса, д.30, д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино	2028	3 516,12	средства из прибыли	Предложение ООО "ТеплоВодоСнабжение"

Таблица 75 – Проекты (мероприятия) по открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения), с указанием источников инвестиций и наименование документов (программ) обосновывающих источники инвестиций

№ п/п	Номер проекта	Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Год реализации	Капитальные затраты в текущих ценах без учета НДС, тыс. руб.	Источники инвестиций	Обоснование предложения по источникам инвестиций
—	—	—	—	Итого	0,00	—	—

### 12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, являются:

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);
- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);
- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;
- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;
- учет фактора времени.

Оценка эффективности инвестиций осуществляется:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;
- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

Изменение финансовых потребностей по годам реализации схемы теплоснабжения (индексация) осуществляется применением к текущим ценам (ценам года разработки, актуализации схемы теплоснабжения) индексов-дефляторов предусмотренных в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. №1234 «О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Прогноз социально-экономического развития принят по сведениям публичной информации, размещенной на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (интернет ресурс: [https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya/scenarnye\\_usloviya\\_funkcionirovaniya\\_ekonomiki\\_rf\\_osnovnye\\_parametry\\_prognoza\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya\\_rf\\_na\\_2026\\_god\\_i\\_na\\_planovyy\\_period\\_2027\\_i\\_2028\\_godov.html](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/scenarnye_usloviya_funkcionirovaniya_ekonomiki_rf_osnovnye_parametry_prognoza_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2026_god_i_na_planovyy_period_2027_i_2028_godov.html)).

Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, 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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов приведены в таблице.

Прогнозный индекс роста цены в расчетном периоде определяется, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант) по показателю «инвестиции в основной капитал».

Полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

В состав проектов, в которые входят технические решения по присоединению перспективных потребителей к существующей системе теплоснабжения, при условии корректного расчета 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.

Мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение почти всего расчетного срока проекта.

Таблица 76 – Основные макроэкономические параметры среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (Базовый вариант) (часть 1 из 2)

Годы	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индекс-дефлятор	108,1	107,8	105,3	104,4	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
Нарастающим итогом	100,0	107,8	113,5	118,5	123,6	128,9	134,5	140,2	146,3	152,6

Таблица 77 – Основные макроэкономические параметры среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (Базовый вариант) (часть 2 из 2)

Годы	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Индекс-дефлятор	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
Нарастающим итогом	159,1	166,0	173,1	180,5	188,3	196,4	204,9	213,7	222,8	232,4

#### **12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию систем теплоснабжения**

В целях определения тарифных последствий осуществлен прогнозный расчет ежегодного объема необходимой валовой выручки, который необходим организации для осуществления деятельности в период развития схемы теплоснабжения. При этом необходимо отметить, что выполненный анализ ценовых последствий в действительности отражает динамику изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей, а не сам тариф.

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.

В расчетах необходимой валовой выручки (далее НВВ) приняты основные производственные издержки, такие как: затраты на топливо, покупную электроэнергию, воду и

канализацию стоков, амортизационные отчисления, оплату труда персонала, страховые отчисления, рассчитываемые исходя из фонда заработной платы, на ремонт и прочие затраты (цеховые и общехозяйственные расходы). В необходимую валовую выручку на следующие периоды были включены затраты на реализацию мероприятий по улучшению технико-экономических показателей предприятий, а также затраты на реализацию программ по устранению имеющихся дефицитов тепловой энергии на источниках тепла. В расчетах необходимой валовой выручки не учитывались затраты только на мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и источников тепловой энергии для подключения перспективных потребителей, поскольку источником финансирования для данных мероприятий является плата за подключение.

Для расчета себестоимости производства тепловой энергии на период реализации схемы теплоснабжения в данной работе использованы следующие исходные данные:

- Прогноз тепловых нагрузок и объемов отпуска полезной тепловой энергии потребителям теплоснабжающими организациями.
- Прогнозные показатели темпов роста цен на первичные энергоресурсы (топливо, вода, электроэнергия), используемые для технологических нужд, на период реализации схемы теплоснабжения.
- Прогнозные показатели темпов роста, на период реализации схемы теплоснабжения, стоимости других факторов производства, индекс потребительских цен и индекс цен капитальных затрат.
- Себестоимость производства тепловой энергии в соответствии с данными теплоснабжающих организаций, утвержденная регулятором.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены в соответствии с прогнозом Минэкономразвития о долгосрочном социально-экономическом развитии Российской Федерации.

Прогноз цен последующего периода по отношению к предыдущему и базовому выполнен в соответствии с формулой:

$$Ц_{i+1} = Ц_i * I_{i+1}$$

Прогноз расходов на основные и вспомогательные материалы, цеховых и общехозяйственных расходов, прочих расходов на последующий период по отношению к предыдущему выполнен по аналогичной формуле с использованием индекса потребительских цен ИПЦ.

Параметры страховых взносов приняты неизменными и равными 30% от заработной платы. Расчет амортизации в период реализации схемы теплоснабжения производится линейным способом исходя из нормы амортизации и срока полезного использования 20 лет. Базой расчета амортизационных отчислений служит первоначальная стоимость амортизируемого имущества, которая рассчитывается с учетом предполагаемых сроков ввода мощностей и их стоимости на момент ввода, которая соответствует стоимости соответствующего мероприятия схемы теплоснабжения. Затраты на ремонты по объектам инвестирования 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».

Расчеты средневзвешенного тарифа на тепловую энергию для конечного потребителя, проводились с применением индексов-дефляторов, на основе предоставленных данных за базовый 2021 год. При этом необходимо отметить, что поскольку схема теплоснабжения является предпроектным документом, выполненный анализ ценовых последствий в действительности

отражает динамику возможного изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей при выполнении мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, а не сам тариф.

Тарифы на тепловую энергию полностью регулируются государством. Однако Министерство экономического развития Российской Федерации в своих комментариях отмечает, что региональные власти могут устанавливать и более высокие тарифные ставки, если существует критическая потребность в инвестициях в сектор.

Результаты выполненных расчетов ценовых последствий отражают не сам тариф, а возможности финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения, за счет существующих тарифных источников финансирования.

Реализация полного перечня мероприятий только за счет тарифных источников финансирования невозможна, поскольку приведет к удорожанию тепловой энергии для конечных потребителей. Для финансирования низкоэффективных и социально-значимых проектов (таких как реконструкция тепловых сетей, по исчерпанию ресурса) при отсутствии других возможностей могут быть и должны быть использованы бюджетные средства или иные источники финансирования.

Для прочих теплоснабжающих организаций динамика изменения величины тарифа прогнозируется на уровне инфляции, так как, мероприятий по источникам и замене ветхих тепловых сетей, на расчетный срок, не предусматривается. Также техническое перевооружение источников тепла предусматривается за счет платы за техническое присоединение или средств застройщика. Прогнозируемая динамика изменения тарифа (прогноз СЭР) на тепловую энергию по годам расчетного периода, для потребителей прочих теплоснабжающих организаций, приведена в таблице 78.

Таблица 78 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуатации	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	ЗЭО № 1.1.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 896,72	4 832,83	5 993,83
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	ЗЭО № 2.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	4 286,35	5 316,06	6 593,14
3	Котельная №2, ул. Строителей	ЗЭО № 3.1.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	4 286,35	5 316,06	6 593,14
		ЗЭО № 3.1.2.	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»	433,53	455,21	481,73	497,17	513,17	639,5	793,13	983,66
4	Котельная №3, ул. Пионерская	ЗЭО № 4.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	4 286,35	5 316,06	6 593,14
5	Котельная №4, ул. Иванова	ЗЭО № 5.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	4 286,35	5 316,06	6 593,14
6	Котельная №61 ул. Центральная	ЗЭО № 6.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 864,08	4 792,35	5 943,62
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	ЗЭО № 8.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	4 286,35	5 316,06	6 593,14
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	ЗЭО № 9.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 804,60	4 718,59	5 852,14
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ЗЭО № 58.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 804,60	4 718,59	5 852,14
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	ЗЭО № 7.1.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 804,60	4 718,59	5 852,14
		ЗЭО № 7.1.2.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	ЗЭО № 69.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 804,60	4 718,59	5 852,14
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	ЗЭО № 10.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	ЗЭО № 11.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
14	Котельная Краснознаменская 24	ЗЭО № 12.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	ЗЭО № 13.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
16	Котельная №1, Щелково-7	ЗЭО № 14.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	ЗЭО № 15.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	ЗЭО № 16.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	ЗЭО № 17.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	ЗЭО № 18.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	ЗЭО № 19.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	ЗЭО № 20.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	ЗЭО № 21.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	ЗЭО № 22.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	ЗЭО № 23.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36



№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	ЗЭО № 24.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная с. Петровское, д. 1	ЗЭО № 25.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
28	Котельная д. Богослово, стр. 8	ЗЭО № 26.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная д. Ново, д. 34Б	ЗЭО № 27.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1	ЗЭО № 28.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
31	Котельная п. Литвиново, стр. 13	ЗЭО № 29.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
32	Котельная с. Трубино, стр. 67В	ЗЭО № 30.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
33	Котельная д. Сукманиха, стр. 22	ЗЭО № 31.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1	ЗЭО № 32.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
35	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	ЗЭО № 33.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский № 29, ул. Розы Люксембург, д. 5	ЗЭО № 34.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	ЗЭО № 35.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
38	Котельная № 5 п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б	ЗЭО № 36.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	ЗЭО № 37.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	ЗЭО № 38.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	ЗЭО № 39.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	ЗЭО № 40.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	ЗЭО № 41.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	ЗЭО № 42.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 6 д. Хлепетово	ЗЭО № 43.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	ЗЭО № 45.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	ЗЭО № 46.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Новый городок, д. 72	ЗЭО № 47.1.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	ЗЭО № 48.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д. 10, стр. 1	ЗЭО № 49.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
51	Котельная "ОМК Маркет"	ЗЭО № 52.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 755,61	3 417,59	4 238,60
52	Котельная № 6/н, п. Новый городок	ЗЭО № 56.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	ЗЭО № 68.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
54	Котельная Краснознаменская 6А	ЗЭО № 67.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	ЗЭО № 70.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	ЗЭО № 71.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
57	Котельная № 2 Щелково-7	ЗЭО № 72.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	ЗЭО № 51.1.	ООО "ГрадИнвест"	2 217,73	2 319,75	2 426,46	2 538,07	2 654,83	3 308,39	4 103,16	5 088,87
59	Котельная, ул. Московская д.77	ЗЭО № 53.1.1.	ООО "Газпром ПХГ"	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	3 441,01	4 267,64	5 292,86
60	Котельная ул. Заречная, д.84	ЗЭО № 54.1.	ООО «Тепло Гарант»	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	4 396,82	5 453,07	6 763,07
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	ЗЭО № 55.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 656,79	3 295,04	4 086,61
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	ЗЭО № 57.1.	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	3 384,56	4 197,64	5 206,04
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	ЗЭО № 59.1.	ООО «СМ Теплоресурсе»	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	4 487,02	5 564,93	6 901,80
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	ЗЭО № 62.1.	ООО «УК Варежки»	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	4 335,64	5 377,20	6 668,96
65	АТЭС Ривер Хаус	ЗЭО № 66.1.	ООО ТСО "Риверхаус"	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 901,02	4 838,17	6 000,45
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	ЗЭО № 61.1.	АО «ТЭП»	2 585,07	2 707,81	2 832,37	2 962,66	3 098,94	3 861,84	4 789,57	5 940,17
67	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	ЗЭО № 65.1.	УК "Квартал-Недвижимость"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	ЗЭО № 60.1.1.	АО «Фряновская фабрика»	0	0	0	0	0	0	0	0
		ЗЭО № 60.1.2.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	ЗЭО № 63.1.	бесхозные	2 416,16	2 527,30	2 643,55	2 765,16	2 892,36	3 604,39	4 470,28	5 544,17
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	ЗЭО № 64.1.	ООО "Техностром-Центр"	2 387,68	2 497,51	2 612,40	2 732,57	2 858,27	3 561,91	4 417,59	5 478,83
71	Щёлковская ГТ ТЭЦ	ЗЭО № 50.1.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	4 046,59	5 018,71	6 224,36
		ЗЭО № 50.1.2.	АО «ГТ-Энерго»	1 155,13	1 183,43	1 237,87	1 294,81	1 354,37	1 687,79	2 093,24	2 596,11
72	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	ЗЭО № н.1.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
73	Новая БМК-13МВт	ЗЭО № н.2.1.	Не определена	0	0	0	0	0	0	4 807,19	5 962,03
74	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	ЗЭО № н.3.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
75	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	ЗЭО № н.4.1.	Не определена	0	0	0	0	0	0	4 807,19	5 962,03
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	ЗЭО № н.5.1.	Не определена	0	0	0	0	0	3 876,05	4 807,19	5 962,03
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	ЗЭО № н.6.1.	Не определена	0	0	0	0	0	3 876,05	4 807,19	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	ЗЭО № н.7.1.	Не определена	0	0	0	0	0	3 876,05	4 807,19	5 962,03

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	ЗЭО № н.8.1.	Не определена	0	0	0	0	0	0	4 807,19	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	ЗЭО № н.9.1.	Не определена	0	0	0	0	0	0	4 807,19	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	ЗЭО № н.10.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	ЗЭО № н.11.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	ЗЭО № н.12.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	ЗЭО № н.13.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	ЗЭО № н.14.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	ЗЭО № н.15.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	ЗЭО № н.16.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	ЗЭО № н.17.1.	Не определена	0	0	0	0	0	3 876,05	4 807,19	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	ЗЭО № н.18.1.	Не определена	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	№ зоны эксплуата ции	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС							
				1 период (2025 - 2029)					2 период (2030 - 2034)	3 период (2035 - 2039)	4 период (2040 - 2045)
				2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2045
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	ЗЭО № н.19.1.	Не определена	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	ЗЭО № н.20.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	ЗЭО № н.21.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	ЗЭО № н.22.1.	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 876,05	4 807,19	5 962,03

## 12.5 Нормативные правовые акты и (или) договоры, подтверждающие наличие источников финансирования

Договоры, подтверждающие наличие источников финансирования мероприятий, отсутствуют.

## 12.6 Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности.

## 13. Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

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

По информации, полученной от иных организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа, отказов тепловых сетей (аварий) за последние годы – не происходило. Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных.

Предлагаемые в схеме мероприятия: строительства новых участков тепловых сетей с использованием современных материалов и технологий, взамен выработавших эксплуатационный ресурс с использованием предварительно изолированных стальных труб в ППУ изоляции, повышают надежность и эффективность работы системы транспорта и распределения тепловой энергии. С учетом проводимых плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не превысят показателей базового периода.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведены в таблице 79.

Таблица 79 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0	0	0	0	0	0	0	0
2	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - Филиал "Теплоресурс"	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "ГрадИнвест"	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО "Газпром ПХГ"	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Тепло Гарант»	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО "Торговый дом ММК"	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
7	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО «СМ-Теплоресурс»	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ООО «УК Варежки»	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ООО ТСО "Риверхаус"	0	0	0	0	0	0	0	0
11	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	0	0	0	0	0	0	0	0
12	УК "Квартал-Недвижимость"	0	0	0	0	0	0	0	0
13	АО «Фряновская фабрика»	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ИП Факин Виталий Александрович	0	0	0	0	0	0	0	0
15	ООО "Техностром-Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0
16	АО "ГТ-Энерго"	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках теплоснабжающих организациях технологических нарушений, приведших к прекращению подачи тепловой энергии – не зафиксировано. Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происшедших инцидентов на котловом оборудовании решались за счёт переключений на имеющиеся резервные мощности. Восстановление оборудования источников производилось оперативно (менее чем за 8 часов).

Предлагаемые в схеме мероприятия по реконструкции котельных повышают надежность работы источников теплоснабжения.

Таблица 80 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	155,7	155,7	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	156,2	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	154,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	154,5	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	157,2	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	156,2	156,4	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	156,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	160,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	157,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4



№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	158,7	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
14	Котельная Краснознаменская 24	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
16	Котельная №1, Щелково-7	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3
21	Котельная, д. Серково (топочная)	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
27	Котельная Петровское	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
28	Котельная Богослово	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
29	Котельная Ново	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
30	Котельная д. Оболдино	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6
31	Котельная Литвиново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
32	Котельная Трубино	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
33	Котельная Сукманиха	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5
34	Котельная Школьная Загорянский	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
35	Котельная, ул. Школьная	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
38	Котельная №5 Фряново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
39	Котельная №1 Фряново	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
40	Котельная №2 Фряново	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
41	Котельная №3 Фряново	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
42	Котельная №8 Фряново	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
43	Котельная №9 Фряново	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
44	Котельная №4 д. Еремино	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
45	Котельная №6 д. Хлепетово	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
47	Котельная Клюквенный	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
48	Котельная Новый городок, №72	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
49	Котельная Беляева	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
51	Котельная "ОМК Маркет"	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
59	Котельная, ул. Московская д.77	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
60	Котельная ул. Заречная, д.84	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
65	АТЭС Ривер Хаус	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6

### 13.3 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 в таблице 81.

Таблица 81 – Удельный расход условного топлива

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,74	0,74	0,74	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,4	1,41	1,42	1,43	1,45	1,45	1,45	1,45
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Котельная №61 ул. Центральная	2	2	2	2	2	2	2	2
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2,9	2,89	2,88	2,87	2,81	2,81	2,81	2,81
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
14	Котельная Краснознаменская 24	0	0	0	0	0	1,1	1,1	1,1
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
16	Котельная №1, Щелково-7	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,19	3,19	3,19
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	4,45	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
20	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,34	3,34	3,34
21	Котельная, д. Серково (топочная)	50,68	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	1,02	1,11	1,11	1,11	1,13	1,15	1,15	1,15
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2,99	0	0	0	0	0	0	0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
27	Котельная Петровское	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28	Котельная Богослово	14,1	14,1	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
29	Котельная Ново	0,01	0,01	0,01	0,01	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная д. Оболдино	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
31	Котельная Литвиново	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
32	Котельная Трубино	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
33	Котельная Сукманиха	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
34	Котельная Школьная Загорянский	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
35	Котельная, ул. Школьная	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	2,35	2,35	2,35	2,35	2,39	2,39	2,39	2,39
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №5 Фряново	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
39	Котельная №1 Фряново	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
40	Котельная №2 Фряново	2,53	2,53	2,53	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
41	Котельная №3 Фряново	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная №8 Фряново	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
43	Котельная №9 Фряново	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
44	Котельная №4 д. Еремино	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
47	Котельная Клюквенный	1,45	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Новый городок, №72	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
49	Котельная Беляева	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная "ОМК Маркет"	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,85	1,85	1,85
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0	0	0	0	0	0	0	0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
54	Котельная Краснознаменная 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	1,06	1,47	1,47	1,51	1,54	1,57	1,57	1,57
59	Котельная, ул. Московская д.77	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
60	Котельная ул. Заречная, д.84	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2,01	2,01	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0	0	0	0	0	0	0	0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
65	АТЭС Ривер Хаус	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,75	7,75	7,75
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0	0	0	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,47	2,47	2,47
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

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

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 82.

Таблица 82 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,74	0,74	0,74	0,74	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,4	1,41	1,42	1,43	1,45	1,45	1,45	1,45
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Котельная №61 ул. Центральная	2	2	2	2	2	2	2	2
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2,9	2,89	2,88	2,87	2,81	2,81	2,81	2,81
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
14	Котельная Краснознаменская 24	0	0	0	0	0	1,1	1,1	1,1
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
16	Котельная №1, Щелково-7	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,19	3,19	3,19
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	4,45	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,34	3,34	3,34
21	Котельная, д. Серково (топочная)	50,68	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	1,02	1,11	1,11	1,11	1,13	1,15	1,15	1,15
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2,99	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная Петровское	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28	Котельная Богослово	14,1	14,1	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
29	Котельная Ново	0,01	0,01	0,01	0,01	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная д. Оболдино	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
31	Котельная Литвиново	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
32	Котельная Трубино	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
33	Котельная Сукманиха	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
34	Котельная Школьная Загорянский	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
35	Котельная, ул. Школьная	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	2,35	2,35	2,35	2,35	2,39	2,39	2,39	2,39
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №5 Фряново	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
39	Котельная №1 Фряново	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
40	Котельная №2 Фряново	2,53	2,53	2,53	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
41	Котельная №3 Фряново	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная №8 Фряново	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
43	Котельная №9 Фряново	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
44	Котельная №4 д. Еремино	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
47	Котельная Клюквенный	1,45	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Новый городок, №72	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
49	Котельная Беляева	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32	14,32
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная "ОМК Маркет"	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,85	1,85	1,85
52	Котельная №6/н, п. Новый городок	0	0	0	0	0	0	0	0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м <sup>2</sup>							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	1,06	1,47	1,47	1,51	1,54	1,57	1,57	1,57
59	Котельная, ул. Московская д.77	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
60	Котельная ул. Заречная, д.84	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2,01	2,01	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0	0	0	0	0	0	0	0
65	АТЭС Ривер Хаус	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,75	7,75	7,75
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0	0	0	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,47	2,47	2,47
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

### 13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ), представлен в таблице 83.

Таблица 83 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	91,7	91,7	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1	67,1
3	Котельная №2, ул. Строителей	93,2	93,2	92,1	66,2	59,7	59,7	59,7	59,7
4	Котельная №3, ул. Пионерская	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
5	Котельная №4, ул. Иванова	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6	107,6
6	Котельная №61 ул. Центральная	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	65,4	65,4	65,4	65,4	70,9	86,2	86,2	86,2
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	70,0	75,9	79,3	89,7	97,3	88,4	88,4	80,9
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	60,1	67,0	64,6	71,7	67,5	67,5	67,5	67,5
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	84,2	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7	60,7
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
14	Котельная Краснознаменская 24	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	47,4	47,4	47,4
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	82,6	52,9	51,8	51,8	63,1	63,1	63,1	63,1
16	Котельная №1, Щелково-7	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	63,7	63,7	63,7
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	78,2	57,5	52,2	52,2	52,2	55,9	55,9	55,9
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	50,8	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	66,9	66,9	28,6	28,6	28,6	55,8	55,8	55,8
21	Котельная, д. Серково (топочная)	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	67,2	64,6	63,4	61,4	65,1	67,5	67,5	67,5
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	32,0	32,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	78,7	78,7	78,7	56,6	58,9	58,9	58,9	58,9
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
27	Котельная Петровское	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
28	Котельная Богослово	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
29	Котельная Ново	85,1	85,1	85,1	85,1	86,0	86,0	86,0	86,0
30	Котельная д. Оболдино	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
31	Котельная Литвиново	38,5	38,5	51,3	76,9	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная Трубино	67,4	67,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
34	Котельная Школьная Загорянский	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
35	Котельная, ул. Школьная	51,2	51,2	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	27,2	27,2	27,2	27,2	27,6	27,6	27,6	27,6
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
38	Котельная №5 Фряново	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
39	Котельная №1 Фряново	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9
40	Котельная №2 Фряново	29,3	21,2	21,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
41	Котельная №3 Фряново	41,4	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
42	Котельная №8 Фряново	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
43	Котельная №9 Фряново	38,7	38,7	38,7	38,7	44,9	44,9	44,9	44,9
44	Котельная №4 д. Еремино	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
45	Котельная №6 д. Хлепетово	8,3	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
47	Котельная Клюквенный	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1



№пп	Наименование теплоснабжающей организации	КИУМ, %							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
48	Котельная Новый городок, №72	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
49	Котельная Беляева	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8	72,8
51	Котельная "ОМК Маркет"	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,8	48,8	48,8
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	53,0	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
54	Котельная Краснознаменная 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
60	Котельная ул. Заречная, д.84	97,5	97,5	99,3	91,0	78,0	78,0	78,0	78,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	71,9	71,9	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
65	АТЭС Ривер Хаус	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	69,1	69,1	69,1
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	97,8	97,8	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	73,0	73,0	73,0	52,7	53,9	53,9	53,9	53,9
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	67,1	67,1	67,1
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	68,7	68,7	68,7	69,2	69,7	69,7	69,7	69,7

### 13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 84.

Таблица 84 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
3	Котельная №2, ул. Строителей	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0	114,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
5	Котельная №4, ул. Иванова	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
6	Котельная №61 ул. Центральная	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3	490,3
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0	1 920,0
14	Котельная Краснознаменская 24	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	902,2	902,2	898,5	898,5	734,8	734,8	734,8	734,8
16	Котельная №1, Щелково-7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 192,7	1 177,1	1 177,1	1 177,1
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	601,4	601,4	601,4	601,4	601,4	568,7	568,7	568,7
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1	886,1
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	275,7	264,4	264,4	266,9	266,9	266,9	266,9	266,9
20	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	1 138,7	1 138,7	1 138,7	1 138,7	1 138,7	624,0	624,0	624,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8	2 653,8
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	129,8	144,8	146,5	146,4	140,3	122,6	122,6	122,6
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4	594,4
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1	363,1
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0	549,0
27	Котельная Петровское	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
28	Котельная Богослово	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5	1 647,5
29	Котельная Ново	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
30	Котельная д. Оболдино	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4
31	Котельная Литвиново	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
32	Котельная Трубино	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5	892,5
33	Котельная Сукманиха	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3	1 350,3
34	Котельная Школьная Загорянский	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
35	Котельная, ул. Школьная	195,0	195,0	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	427,6	427,6	427,6	427,6	442,7	442,7	442,7	442,7
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
39	Котельная №1 Фряново	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1	538,1
40	Котельная №2 Фряново	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8	403,8
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1	404,1
43	Котельная №9 Фряново	622,0	622,0	622,0	622,0	548,5	548,5	548,5	548,5
44	Котельная №4 д. Еремино	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0	1 603,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9	2 038,9
46	Котельная, ул. Заводская,10а	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3	243,3
47	Котельная Клюквенный	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8	1 859,8
48	Котельная Новый городок, №72	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7	63 282,7
49	Котельная Беляева	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	90,8	90,8	90,8
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	0,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6	545,6
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
59	Котельная, ул. Московская д.77	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9	112,9
60	Котельная ул. Заречная, д.84	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	53,6	53,6	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	396,0	396,0	396,0	396,0	396,0	401,9	401,9	401,9
67	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	88,9	88,9	88,9
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	44,7	44,7	44,7	44,9	44,7	44,7	44,7	44,7

### 13.7 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)

В данной части представлена информация о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной ГТ-ТЭЦ, к общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе). В таблице 85 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме ГТ-ТЭЦ в период развития.

Таблица 85 – Доля тепловой мощности ГТ-ТЭЦ

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа при реализации мастер-плана							
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
АО "ГТ-Энерго"								
ГТ ТЭЦ Щелково, ул. Иванова 2/3 стр.1	0,1012	0,1009	0,1006	0,1003	0,1	0,0997	0,112	0,1243

### 13.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику, поэтому определение перспективного отпуска электроэнергии не представляется возможным. В настоящее время, для Щелковской ГТ-ТЭЦ, удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин составляет 318,72 гут/кВт\*ч.

### 13.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Для определения коэффициента топливо использования необходимо знать помимо значения отпуска тепла и значение полезного отпуска электроэнергии. Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику.

В настоящее время по данным базового года, для ГТ-ТЭЦ, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 61,2%.

### 13.10 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 на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлена в таблице 86.

Таблица 86 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	65,4	69,22	73,04	76,86	80,68	84,5	90,65	96,8

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

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей городского округа на базовый период и на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице 87.

Таблица 87 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

№ п п	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	23,8	29,3	34,2
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	19	20	21	22	23	28	34	39
3	Котельная №2, ул. Строителей	13,2	14,1	14,9	15,7	16,7	21,7	26,8	31,5
4	Котельная №3, ул. Пионерская	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	35,6	41,6	46,6
5	Котельная №4, ул. Иванова	19	20	21	22	23	28	34	39
6	Котельная №61 ул. Центральная	19	20	21	22	23	28	34	39
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	19	20	21	22	23	28	34	39
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	29,2	30,2	30,6	31,2	32,2	37,2	38,8	43,1

№ п п	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	39,4	45,4	50,4
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	29	29,4	30,3	31,3	32,3	37,3	42,9	47,8
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	28,4	34,4	39,4
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	40,6	46,6	51,6
14	Котельная Краснознаменская 24	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	36,8	29,4	32,8
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	40,3	46,3	51,3
16	Котельная №1, Щелково-7	27,2	28,1	29,1	30,1	31,1	36,1	42	47
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	47,1	52
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	34	35	36	37	38	43	48	53
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	22,9	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	37,5	42,5
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	38,7	41,3	45,9
21	Котельная, д. Серково (топочная)	34	35	36	37	38	43	48	53
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	27,2	28,4	29,4	30,4	31,4	36,4	41,3	46,2
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	26	27	28	29	30	35	41	46
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	34	35	36	37	38	43	49	54
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	34	35	36	37	38	43	49	54
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	34	35	36	37	38	43	48	53
27	Котельная Петровское	19	20	21	22	23	28	34	39
28	Котельная Богослово	33,6	34,6	35,3	36,3	37,3	42,3	48,2	53,1
29	Котельная Ново	34	35	35,8	36,8	37,8	42,8	47,5	52,3
30	Котельная д. Оболдино	19	20	21	22	23	28	34	39
31	Котельная Литвиново	34	35	36	37	38	43	48	53
32	Котельная Трубино	34	35	36	37	38	43	48	53
33	Котельная Сукманиха	34	35	36	37	38	43	49	54
34	Котельная Школьная Загорянский	14	15	16	17	18	23	29	34
35	Котельная, ул. Школьная	19	20	21	22	23	28	34	39
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	34	35	35,9	36,9	37,9	42,9	47,3	52,1
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	34	35	36	37	38	43	49	54
38	Котельная №5 Фряново	2	3	4	5	6	11	17	22
39	Котельная №1 Фряново	57	58	59	60	61	66	71	76
40	Котельная №2 Фряново	62,1	63,1	64,1	65,1	66,1	71,1	76,1	81,1
41	Котельная №3 Фряново	38	39	40	41	42	47	53	58
42	Котельная №8 Фряново	55	56	57	58	59	64	69	74
43	Котельная №9 Фряново	34	35	36	37	38	43	47,9	52,8
44	Котельная №4 д. Еремино	64	65	66	67	68	73	78	83
45	Котельная №6 д. Хлепетово	55	56	57	58	59	64	69	74
46	Котельная, ул. Заводская,10а	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	40,6	46,6	51,6
47	Котельная Клюквенный	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	15,9	20,9	25,9

№ п п	Наименование теплоснабжающей организации	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
48	Котельная Новый городок, №72	17,4	17,2	18,2	19,1	20,1	25,1	30,3	35
49	Котельная Беляева	26	27	28	29	30	35	41	46
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	28,8	34,8	39,8
51	Котельная "ОМК Маркет"	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	32,2	37,9	42,8
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	7,7	8,5	9,5	10,5	11,5	16,5	22,5	27,5
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	20	21	22	23	24	29	34	39
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	18	19	20	21	22	27	32	37
59	Котельная, ул. Московская д.77	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	37,5	42,5
60	Котельная ул. Заречная, д.84	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	27,7	32,7	37,7
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	41,1	46,1	51,1
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	19	20	21	22	23	28	33	38
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	19	20	21	22	23	28	33	38
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	8	9	10	11	12	17	22	27
65	АТЭС Ривер Хаус	10,3	11,3	12,3	13,3	14,3	19,3	24,3	29,3
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	43,3	48,3	53,3
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	19	20	21	22	23	28	33	38
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	45,7	50,7	55,7
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	28,1	33,1	38,1
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	23	24	25	26	27	32	37	42
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	35,8	40,8	45,8

**13.12 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)**

В таблице 88 приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети. Для прочих теплоснабжающих организаций указанное значение равно нулю, так как реконструкция тепловых сетей этих организаций схемой теплоснабжения не предусматривается.

Таблица 88 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Краснознаменная 24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №1, Щелково-7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная Петровское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная Богослово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная Ново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная д. Оболдино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
32	Котельная Трубино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная Школьная Загорянский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная, ул. Школьная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №1 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №2 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная №9 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная №4 д. Еремино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная, ул. Заводская,10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная Клюквенный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная Новый городок, №72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная Беляева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная Краснознаменная 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Котельная ул. Заречная, д.84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**13.13 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 тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, к общей установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, приведены в таблице 89.

Таблица 89 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная №61 ул. Центральная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	на консервации							
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная Краснознаменская 24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная №1, Щелково-7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная Петровское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная Богослово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная Ново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная д. Оболдино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная Трубино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная Сукманиха	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная Школьная Загорянский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная, ул. Школьная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №5 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №1 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №2 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №3 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №8 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная №9 Фряново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная №4 д. Еремино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная Клюквенный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная Новый городок, №72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная Беляева	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование теплоснабжающей организации	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2045
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51	Котельная "ОМК Маркет"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54	Котельная Краснознаменская 6А	на консервации							
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	на консервации							
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	на консервации							
57	Котельная № 2 Щелково-7	на консервации							
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Котельная, ул. Московская д.77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Котельная ул. Заречная, д.84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65	АТЭС Ривер Хаус	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71	Щелковская ГТ ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**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 Российской Федерации о естественных монополиях**

По информации, полученной от теплоснабжающих организаций и администрации городского округа, зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) – отсутствуют. Также отсутствуют санкции за нарушения законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного

законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации, о естественных монополиях.

### **13.15 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения в (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

## **14. Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия**

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

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них, на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций. Тарифно-балансовая модель сформирована в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения: индексы-дефляторы МЭР, баланс тепловой мощности, баланс тепловой энергии, топливный баланс, баланс теплоносителей, балансы электрической энергии, балансы холодной воды питьевого качества, тарифы на покупные энергоносители и воду. Кроме того, учтены производственные расходы товарного отпуска, производственная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность и проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Показателями "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Здесь и далее следует отметить, что расчеты следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

В таблице приведен средневзвешенный тариф для систем теплоснабжения.

Таблица 90 – Прогнозируемая динамика тарифа на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения для первого и второго вариантов развития

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	2 193,16	2 470,84	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 273,90	3 421,23	3 575,18	3 732,49	3 896,72	4 068,18	4 247,18	4 434,05	4 629,15	4 832,83	5 045,48	5 267,48	5 499,25	5 741,22
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
3	Котельная №2, ул. Строителей	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
4	Котельная №3, ул. Пионерская	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
5	Котельная №4, ул. Иванова	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
6	Котельная №61 ул. Центральная	2 193,16	2 470,84	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 246,48	3 392,57	3 545,24	3 701,23	3 864,08	4 034,10	4 211,60	4 396,91	4 590,37	4 792,35	5 003,21	5 223,36	5 453,18	5 693,12
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	2 193,16	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	2 193,16	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
14	Котельная Краснознаменская 24	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
16	Котельная №1, Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	2 440,70	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	2 440,70	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная, д. Серково (топочная)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	2 440,70	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	2 440,70	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная с. Петровское, д. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
28	Котельная д. Бог																					

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	2 440,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	2 440,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	2 440,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Котельная №6 д. Хлепетово	2 440,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
48	Котельная Новый городок, д. 72	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
51	Котельная "ОМК Маркет"	1 726,70	1 765,95	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 315,18	2 419,36	2 528,23	2 639,47	2 755,61	2 876,86	3 003,44	3 135,59	3 273,55	3 417,59	3 567,97	3 724,96	3 888,85	4 059,96
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
54	Котельная Краснознаменская 6А	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
57	Котельная № 2 Щелково-7	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
59	Котельная, ул. Московская д.77	1 673,19	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79
60	Котельная ул. Заречная, д.84	2 632,38	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03
61	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	1 657,70	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38
62	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	2 021,37	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56	3 533,48	3 688,96	3 851,27	4 020,73	4 197,64	4 382,34	4 575,16	4 776,46	4 986,63
63	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	2 763,01	2 875,54	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	3 769,85	3 939,49	4 116,77	4 297,91	4 487,02	4 684,44	4 890,56	5 105,74	5 330,40	5 564,93	5 809,79	6 065,42	6 332,30	6 610,92
64	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	2 962,74	2 992,70	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	3 642,67	3 806,59	3 977,89	4 152,91	4 335,64	4 526,41	4 725,57	4 933,50	5 150,57	5 377,20	5 613,79	5 860,80	6 118,67	6 387,90
65	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60	2 500,00	2 500,00	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 277,52	3 425,01	3 579,13	3 736,61	3 901,02	4 072,67	4 251,87	4 438,95	4 634,26	4 838,17,1				

№ п/п	Наименование источника	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03



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

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения.

Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по Единым теплоснабжающим организациям городского округа.

Таблица 91 – Прогнозируемая динамика тарифа на тепловую энергию по организациям для первого и второго вариантов развития

№ п/п	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 628,44	2 781,24	2 881,58	3 014,13	3 152,78	3 300,96	3 449,51	3 604,73	3 763,34	3 928,93	4 101,80	4 282,28	4 470,70	4 667,41	4 872,78	5 087,18	5 311,02	5 544,70	5 788,67	6 043,37
2	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - Филиал "Теплоресурс"	2 674,35	2 797,37	2 926,05	3 060,65	3 201,44	3 351,90	3 502,74	3 660,36	3 821,42	3 989,56	4 165,10	4 348,37	4 539,70	4 739,44	4 947,98	5 165,69	5 392,98	5 630,27	5 878,00	6 136,63
3	ООО "ГрадИнвест"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
4	ООО "Газпром ПХГ"	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79
5	ООО «Тепло Гарант»	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03
6	ООО "Торговый дом ММК"	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38
7	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56	3 533,48	3 688,96	3 851,27	4 020,73	4 197,64	4 382,34	4 575,16	4 776,46	4 986,63
8	ООО «СМ-Теплоресурс»	2 875,54	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	3 769,85	3 939,49	4 116,77	4 297,91	4 487,02	4 684,44	4 890,56	5 105,74	5 330,40	5 564,93	5 809,79	6 065,42	6 332,30	6 610,92
9	ООО «УК Варежки»	2 992,70	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	3 642,67	3 806,59	3 977,89	4 152,91	4 335,64	4 526,41	4 725,57	4 933,50	5 150,57	5 377,20	5 613,79	5 860,80	6 118,67	6 387,90
10	ООО ТСО "Риверхаус"	2 500,00	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 277,52	3 425,01	3 579,13	3 736,61	3 901,02	4 072,67	4 251,87	4 438,95	4 634,26	4 838,17	5 051,05	5 273,30	5 505,32	5 747,56
11	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	2 585,07	2 585,07	2 707,81	2 832,37	2 962,66	3 098,94	3 244,59	3 390,60	3 543,18	3 699,08	3 861,84	4 031,76	4 209,16	4 394,36	4 587,71	4 789,57	5 000,31	5 220,32	5 450,02	5 689,82
12	УК "Квартал-Недвижимость"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
13	АО «Фряновская фабрика»	2 229,36	2 331,91	2 439,18	2 551,38	2 668,74	2 791,50	2 922,71	3 054,23	3 191,67	3 332,10	3 478,71	3 631,78	3 791,57	3 958,40	4 132,57	4 314,41	4 504,24	4 702,43	4 909,33	5 125,35
14	ИП Факин Виталий Александрович	2 309,90	2 416,16	2 527,30	2 643,55	2 765,16	2 892,36	3 028,30	3 164,57	3 306,97	3 452,48	3 604,39	3 762,98	3 928,56	4 101,41	4 281,87	4 470,28	4 666,97	4 872,31	5 086,70	5 310,51
15	ООО "Техностром-Центр"	2 345,56	2 387,68	2 497,51	2 612,40	2 732,57	2 858,27	2 992,61	3 127,27	3 268,00	3 411,79	3 561,91	3 718,64	3 882,26	4 053,07	4 231,41	4 417,59	4 611,97	4 814,89	5 026,75	5 247,92
16	АО "ГТ-Энерго"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03

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

Тарифно-балансовые модели разрабатываются для анализа влияния реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии. Ценовые последствия по результатам реализации мероприятий окажут влияние на организации, реализующие эти мероприятия. Оценка тарифных последствий для этих организаций, с учетом капитальных вложений необходимых для реализации мероприятий, приведена в таблице 92 и 93.

Мероприятия, планируемые к реализации, и имеющих отличия между первым и вторым вариантами запланированы за счет внебюджетных источников, влияния на величину тарифа не оказывают. Конечные тарифы для первого и второго вариантов совпадают.

Таблица 92 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию для первого варианта развития

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 470,84	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 273,90	3 421,23	3 575,18	3 732,49	3 896,72	4 068,18	4 247,18	4 434,05	4 629,15	4 832,83	5 045,48	5 267,48	5 499,25	5 741,22	5 993,83
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
3	Котельная №2, ул. Строителей	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
		ООО Специализированны й застройщик «Олимп-Альянс»	411,85	433,53	455,21	481,73	497,17	513,17	537,29	561,47	586,73	612,55	639,50	667,64	697,02	727,68	759,70	793,13	828,03	864,46	902,50	942,21	983,66
4	Котельная №3, ул. Пионерская	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
5	Котельная №4, ул. Иванова	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
6	Котельная №61 ул. Центральная, д. 61	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 470,84	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 246,48	3 392,57	3 545,24	3 701,23	3 864,08	4 034,10	4 211,60	4 396,91	4 590,37	4 792,35	5 003,21	5 223,36	5 453,18	5 693,12	5 943,62
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д. 7	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	ООО "ТеплоВодоСнабжен ие"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
12	Котельная, ул. Металлоконструкци й, 1а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
14	Котельная Краснознаменная 24	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
16	Котельная №1, Щелково-7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная, д. Серково (топочная)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная с. Петровское, д. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
28	Котельная д. Богослово, стр. 8	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная д. Ново, д. 34Б	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
30	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д. 2, стр. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
31	Котельная п. Литвиново, стр. 13	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
33	Котельная с. Трубино, стр. 67В	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
34	Котельная д. Сукманиха, стр. 22	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
35	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
36	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
37	Котельная ЖД Полк п. Загорянский № 29, ул. Розы Люксембург, д. 5	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
38	Котельная п. Монино, стадион Регби	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
39	Котельная № 5 п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
40	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
42	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
44	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
45	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная №6 д. Хлепетово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная, ул. Заводская, 10а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
48	Котельная п. Клюквенный, д. 26	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
49	Котельная Новый городок, д. 72	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
50	Котельная Беляева, ул. Беляево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
51	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
52	Котельная "ОМК Маркет"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1 765,95	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 315,18	2 419,36	2 528,23	2 639,47	2 755,61	2 876,86	3 003,44	3 135,59	3 273,55	3 417,59	3 567,97	3 724,96	3 888,85	4 059,96	4 238,60
53	Котельная №б/н, п. Новый городок	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
54	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
55	Котельная Краснознаменская 6А	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
56	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
57	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
58	Котельная № 2 Щелково-7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
59	Котельная д. Медвежий Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1	ООО "ГрадИнвест"	2 148,66	2 217,73	2 319,75	2 426,46	2 538,07	2 654,83	2 779,60	2 904,69	3 035,40	3 168,95	3 308,39	3 453,96	3 605,93	3 764,59	3 930,23	4 103,16	4 283,70	4 472,19	4 668,96	4 874,40	5 088,87
60	Котельная, ул. Московская д.77	ООО "Газпром ПХГ"	1 787,92	2 100,38	2 326,10	2 523,72	2 639,82	2 761,25	2 891,03	3 021,12	3 157,07	3 295,98	3 441,01	3 592,41	3 750,48	3 915,50	4 087,78	4 267,64	4 455,42	4 651,46	4 856,12	5 069,79	5 292,86
61	Котельная ул. Заречная, д.84	ООО «Тепло Гарант»	2 868,42	2 947,35	3 082,93	3 224,74	3 373,08	3 528,24	3 694,07	3 860,30	4 034,02	4 211,51	4 396,82	4 590,28	4 792,25	5 003,11	5 223,25	5 453,07	5 693,01	5 943,50	6 205,01	6 478,03	6 763,07
62	Котельная ул. Металлоконструкци й, 8 стр. 5	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1 702,63	1 780,95	1 862,87	1 948,56	2 038,20	2 131,95	2 232,16	2 332,60	2 437,57	2 544,82	2 656,79	2 773,69	2 895,74	3 023,15	3 156,17	3 295,04	3 440,02	3 591,38	3 749,40	3 914,38	4 086,61
63	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	2 243,42	2 274,39	2 373,16	2 482,33	2 596,51	2 715,95	2 843,60	2 971,57	3 105,29	3 241,92	3 384,56	3 533,48	3 688,96	3 851,27	4 020,73	4 197,64	4 382,34	4 575,16	4 776,46	4 986,63	5 206,04
64	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	ООО «СМ Теплоресурс»	2 875,54	3 007,81	3 146,17	3 290,89	3 442,28	3 600,62	3 769,85	3 939,49	4 116,77	4 297,91	4 487,02	4 684,44	4 890,56	5 105,74	5 330,40	5 564,93	5 809,79	6 065,42	6 332,30	6 610,92	6 901,80
65	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	ООО «УК Варежки»	2 992,70	2 961,75	3 040,03	3 179,87	3 326,15	3 479,15	3 642,67	3 806,59	3 977,89	4 152,91	4 335,64	4 526,41	4 725,57	4 933,50	5 150,57	5 377,20	5 613,79	5 860,80	6 118,67	6 387,90	6 668,96
66	АТЭС Ривер Хаус, ул. Советская, д. 60	ООО ТСО "Риверхаус"	2 500,00	2 615,00	2 735,29	2 861,11	2 992,72	3 130,39	3 277,52	3 425,01	3 579,13	3 736,61	3 901,02	4 072,67	4 251,87	4 438,95	4 634,26	4 838,17	5 051,05	5 273,30	5 505,32	5 747,56	6 000,45

341

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
67	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	АО «ТЭП»	2 585,07	2 585,07	2 707,81	2 832,37	2 962,66	3 098,94	3 244,59	3 390,60	3 543,18	3 699,08	3 861,84	4 031,76	4 209,16	4 394,36	4 587,71	4 789,57	5 000,31	5 220,32	5 450,02	5 689,82	5 940,17
68	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	УК "Квартал- Недвижимость"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
69	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	АО «Фряновская фабрика»	2 229,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 513,90	2 553,54	2 671,00	2 793,87	2 922,38	3 056,81	3 200,48	3 344,50	3 495,01	3 648,79	3 809,33	3 976,95	4 151,93	4 334,62	4 525,34	4 724,45	4 932,33	5 149,35	5 375,92	5 612,46	5 859,41
70	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	бесхозяйные	2 309,90	2 416,16	2 527,30	2 643,55	2 765,16	2 892,36	3 028,30	3 164,57	3 306,97	3 452,48	3 604,39	3 762,98	3 928,56	4 101,41	4 281,87	4 470,28	4 666,97	4 872,31	5 086,70	5 310,51	5 544,17
71	Котельная, ул. Рабочая, д.1	ООО "Техностром-Центр"	2 345,56	2 387,68	2 497,51	2 612,40	2 732,57	2 858,27	2 992,61	3 127,27	3 268,00	3 411,79	3 561,91	3 718,64	3 882,26	4 053,07	4 231,41	4 417,59	4 611,97	4 814,89	5 026,75	5 247,92	5 478,83
72	Щелковская ГТ ТЭЦ	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
		АО «ГТ-Энерго»	1 113,69	1 155,13	1 183,43	1 237,87	1 294,81	1 354,37	1 418,03	1 481,84	1 548,52	1 616,65	1 687,79	1 762,05	1 839,58	1 920,52	2 005,02	2 093,24	2 185,35	2 281,50	2 381,89	2 486,69	2 596,11
72	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
73	Новая БМК-13МВт	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
74	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
75	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопареево	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрицы	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Не определена	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Не определена	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,00	0,00	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03



Таблица 93 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию для второго варианта развития

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 470,84	2 612,12	2 732,27	2 857,96	2 989,42	3 126,94	3 273,90	3 421,23	3 575,18	3 732,49	3 896,72	4 068,18	4 247,18	4 434,05	4 629,15	4 832,83	5 045,48	5 267,48	5 499,25	5 741,22	5 993,83
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
3	Котельная №2, ул. Строителей	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
		ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»	411,85	433,53	455,21	481,73	497,17	513,17	537,29	561,47	586,73	612,55	639,5	667,64	697,02	727,68	759,7	793,13	828,03	864,46	902,5	942,21	983,66
4	Котельная №3, ул. Пионерская	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
5	Котельная №4, ул. Иванова	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
6	Котельная №61 ул. Центральная	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 470,84	2 435,07	2 680,74	2 834,02	2 964,38	3 100,74	3 246,48	3 392,57	3 545,24	3 701,23	3 864,08	4 034,10	4 211,60	4 396,91	4 590,37	4 792,35	5 003,21	5 223,36	5 453,18	5 693,12	5 943,62
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 717,23	2 973,69	3 143,72	3 288,33	3 439,59	3 601,25	3 763,31	3 932,66	4 105,69	4 286,35	4 474,94	4 671,84	4 877,40	5 092,01	5 316,06	5 549,96	5 794,16	6 049,10	6 315,27	6 593,14
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
11	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 412,43	2 550,37	2 667,68	2 790,40	2 918,75	3 053,02	3 196,51	3 340,35	3 490,67	3 644,26	3 804,60	3 972,01	4 146,78	4 329,23	4 519,72	4 718,59	4 926,21	5 142,96	5 369,25	5 605,50	5 852,14
12	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
13	Котельная, ул. Московская, д.68а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
14	Котельная Краснознаменская 24	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
15	Котельная Фряновское шоссе (РТП), д. 52	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
16	Котельная №1, Щелково-7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
17	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная, ул. Садовая, 3а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
19	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
20	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная, д. Серково (топочная)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
22	Котельная, ул. Институтская, д.27в	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
23	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
24	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Долгое Ледово (СПТУ), д. 14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
26	Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная с. Петровское, д. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
28	Котельная д. Богослово, стр. 8	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
33	Котельная д. Сукманиха, стр. 22	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
34	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д. 27, стр. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
35	Котельная, ул. Школьная (2-е Потапово)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
36	Котельная ЖД Полк п. Загорянский № 29, ул. Розы Люксембург, д. 5	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
37	Котельная п. Монино, стадион Регби	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
38	Котельная № 5 п. Фряново, ул. Поворово, д. 57Б	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
39	Котельная № 1 п. Фряново, ул. Первомайская, д. 16/1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 2 п. Фряново, пл. Ленина	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
41	Котельная № 3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д. 6, пом. 4	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 8 п. Фряново, ул. Молодежная, д. 15А, пом. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
43	Котельная № 9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
44	Котельная № 4 д. Еремино, пом. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная №6 д. Хлепетово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
47	Котельная п. Клюквенный, д. 26	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Новый городок, д. 72	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
49	Котельная Беляева, ул. Беляево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
50	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
51	Котельная "ОМК Маркет"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	1 765,95	1 847,19	1 932,16	2 021,04	2 114,00	2 211,25	2 315,18	2 419,36	2 528,23	2 639,47	2 755,61	2 876,86	3 003,44	3 135,59	3 273,55	3 417,59	3 567,97	3 724,96	3 888,85	4 059,96	4 238,60
52	Котельная №б/н, п. Новый городок	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
53	ГКУ СО МО "Доверие", д. Алмазово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
54	Котельная Краснознаменская 6А	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
55	Котельная п. Новый Городок, ул. Сосновая	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
56	Котельная ул. Иванова, д. 2/1, стр. 1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
57	Котельная № 2 Щелково-7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 440,70	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
58	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 11	ООО "ГрадИнвест"	2 148,66	2 217,73	2 319,75	2 426,46	2 538,07	2 654,83	2 779,60	2 904,69	3 035,40	3 168,95	3 308,39	3 453,96	3 605,93	3 764,59	3 930,23	4 103,16	4 283,70	4 472,19	4 668,9		

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Наименование РСО	Возможный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без учета НДС																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2045
67	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	УК "Квартал-Недвижимость"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
68	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	АО «Фряновская фабрика»	2 229,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 513,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	бесхозяйные	2 309,90	2 416,16	2 527,30	2 643,55	2 765,16	2 892,36	3 028,30	3 164,57	3 306,97	3 452,48	3 604,39	3 762,98	3 928,56	4 101,41	4 281,87	4 470,28	4 666,97	4 872,31	5 086,70	5 310,51	5 544,17
70	Котельная, ул. Рабочая, д.1	ООО "Техностром-Центр"	2 345,56	2 387,68	2 497,51	2 612,40	2 732,57	2 858,27	2 992,61	3 127,27	3 268,00	3 411,79	3 561,91	3 718,64	3 882,26	4 053,07	4 231,41	4 417,59	4 611,97	4 814,89	5 026,75	5 247,92	5 478,83
71	Щёлковская ГТ ТЭЦ	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03	6 224,36
		АО «ГТ-Энерго»	1 113,69	1 155,13	1 183,43	1 237,87	1 294,81	1 354,37	1 418,03	1 481,84	1 548,52	1 616,65	1 687,79	1 762,05	1 839,58	1 920,52	2 005,02	2 093,24	2 185,35	2 281,50	2 381,89	2 486,69	2 596,11
72	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
73	Новая БМК-13МВт	Не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
74	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
75	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
76	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Не определена	0	0	0	0	0	0	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
77	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Не определена	0	0	0	0	0	0	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
78	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Не определена	0	0	0	0	0	0	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
79	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
80	Новая БМК- 0,5 МВт	Не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
81	Новая БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Еремино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
82	Новая БМК на 12 МВт п. Фряново, ул. Первомайская	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
83	Новая БМК на 16 МВт мкр. №2 (Фряново № 3)	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
84	Новая БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
85	Новая БМК Огуднево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
86	Новая БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
87	Новая БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	2 593,29	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
88	Перспективная индивидуальная отдельно стоящая котельная мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	Не определена	0	0	0	0	0	0	0	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
89	Новая БМК п. Загорянский, ул. Ватутина	Не определена	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
90	Новая БМК ул. Льва Толстого, 1	Не определена	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
91	Новая БМК Серково 73Б	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
92	Новая БМК Долгое Ледово, Академическая д.7	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03
93	Новая БМК д. Богослово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	0	2 712,58	2 837,36	2 967,88	3 104,40	3 247,20	3 399,82	3 552,81	3 712,69	3 876,05	4 046,59	4 224,64	4 410,53	4 604,59	4 807,19	5 018,71	5 239,53	5 470,07	5 710,75	5 962,03

#### 14.4 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.

#### 15. Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

Статус единой теплоснабжающей организации (организаций) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения на основании критериев и в порядке, которые установлены Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (п. 35 ПП РФ №154).

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации (пп.28, ст. 2, №190-ФЗ)

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, оказывающих на территории населенного пункта услуги централизованного теплоснабжения на правах собственника, арендатора или иного другого законного основания в перспективном периоде представлен в таблице 94.

Таблица 94 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения в базовом периоде актуализации

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
<b>1</b>	<b>Котельная, мкр. Богородский, 13</b>		
1	СЦТ №1.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
2	СЦТ №1.1.	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>2</b>	<b>Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а</b>		
1	СЦТ №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>3</b>	<b>Котельная №2, ул. Строителей</b>		
1	СЦТ №3.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
2	СЦТ №3.1.	—	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»
<b>4</b>	<b>Котельная №4, ул. Иванова</b>		
1	СЦТ №3.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>5</b>	<b>Котельная №3, ул. Пионерская</b>		
1	СЦТ №4	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>6</b>	<b>Котельная №61 ул. Центральная</b>		
1	СЦТ №6	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>7</b>	<b>Котельная, ул. Фабричная, д.1</b>		
1	СЦТ №7.1.	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
2	СЦТ №7.1.	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	СЦТ №7.1.	—	—
8	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная</b>		
1	СЦТ №8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
9	<b>Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12</b>		
1	СЦТ №9	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
10	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>		
1	СЦТ №10	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
11	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>		
1	СЦТ №11	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
12	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>		
1	СЦТ №12	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
13	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>		
1	СЦТ №13	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
14	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>		
1	СЦТ №14	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
15	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>		
1	СЦТ №15	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
16	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>		
1	СЦТ №16	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
17	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>		
1	СЦТ №17	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
18	<b>Котельная, д. Серково, д.736 (школа)</b>		
1	СЦТ №18	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
19	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>		
1	СЦТ №19	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
20	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>		
1	СЦТ №20	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
21	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>		
1	СЦТ №21	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
22	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>		
1	СЦТ №22	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
23	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ)</b>		
1	СЦТ №23	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
24	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>		
1	СЦТ №24	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
25	<b>Котельная Петровское</b>		
1	СЦТ №25	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
26	<b>Котельная Богослово</b>		
1	СЦТ №26	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
27	<b>Котельная Ново</b>		

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
1	СЦТ №27	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>28</b>	<b>Котельная д. Оболдино</b>		
1	СЦТ №28	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>29</b>	<b>Котельная Литвиново</b>		
1	СЦТ №29	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>30</b>	<b>Котельная Трубино</b>		
1	СЦТ №30	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>31</b>	<b>Котельная Сукманиха</b>		
1	СЦТ №31	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>32</b>	<b>Котельная Школьная Загорянский</b>		
1	СЦТ №32	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>33</b>	<b>Котельная, ул. Школьная</b>		
1	СЦТ №33	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>34</b>	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>		
1	СЦТ №34	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>35</b>	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>		
1	СЦТ №35	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>36</b>	<b>Котельная №5 Фряново</b>		
1	СЦТ №36	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>37</b>	<b>Котельная №1 Фряново</b>		
1	СЦТ №37	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>38</b>	<b>Котельная №2 Фряново</b>		
1	СЦТ №38	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>39</b>	<b>Котельная №3 Фряново</b>		
1	СЦТ №39	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>40</b>	<b>Котельная №8 Фряново</b>		
1	СЦТ №40	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>41</b>	<b>Котельная №9 Фряново</b>		
1	СЦТ №41	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>42</b>	<b>Котельная №4 д. Еремино</b>		
1	СЦТ №42	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>43</b>	<b>Котельная №6 д. Хлепетово</b>		
1	СЦТ №43	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>44</b>	<b>Котельная №7 д. Костыши</b>		
1	СЦТ №44	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>45</b>	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>		
1	СЦТ №45	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>46</b>	<b>Котельная Клюквенный</b>		
1	СЦТ №46	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
<b>47</b>	<b>Котельная Новый городок, №72</b>		
1	СЦТ №47	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>48</b>	<b>Котельная Беляева</b>		
1	СЦТ №48	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>49</b>	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>		
1	СЦТ №49	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>50</b>	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>		
1	СЦТ №50.1.	АО «ГТ-Энерго»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №50.1.	—	АО «ГТ-Энерго»
<b>51</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1</b>		
1	СЦТ №51	ООО "ГрадИнвест"	ООО "ГрадИнвест"
<b>52</b>	<b>Котельная "ОМК Маркет"</b>		
1	СЦТ №52	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>53</b>	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>		
1	СЦТ №53	ООО "Газпром ПХГ"	ООО "Газпром ПХГ"
2	СЦТ №53	—	ГКУЗ особого типа МЦМР «Резерв»
3	СЦТ №53	—	ООО «Юнитек»
<b>54</b>	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>		
1	СЦТ №54	ООО «Тепло Гарант»	ООО «Тепло Гарант»
<b>55</b>	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>		
1	СЦТ №55	ООО "Торговый дом ММК"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>56</b>	<b>Котельная №6/н, п. Новый городок</b>		
1	СЦТ №56	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>57</b>	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>		
1	СЦТ №57	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"
<b>58</b>	<b>Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14</b>		
1	СЦТ №58	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>59</b>	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1</b>		
1	СЦТ №59	ООО «СМ Теплоресурс»	ООО «СМ Теплоресурс»
<b>60</b>	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>		
1	СЦТ №60	АО «Фряновская фабрика»	АО «Фряновская фабрика»
2	СЦТ №60	—	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>61</b>	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>		
1	СЦТ №61	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»
<b>62</b>	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>		
1	СЦТ №62	ООО «УК Варежки»	ООО «УК Варежки»
<b>63</b>	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а</b>		
1	СЦТ №63	ИП Факин Виталий Александрович	бесхозные
<b>64</b>	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>		
1	СЦТ №64	ООО "Техностром-Центр"	ООО "Техностром-Центр"
<b>65</b>	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>		
1	СЦТ №65	УК "Квартал-Недвижимость"	УК "Квартал-Недвижимость"
<b>66</b>	<b>АТЭС Ривер Хаус</b>		
1	СЦТ №66	ООО ТСО "Риверхаус"	ООО ТСО "Риверхаус"
<b>67</b>	<b>Котельная Краснознаменная 6А</b>		
1	СЦТ №67	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>68</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая</b>		

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения
1	СЦТ №47	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>69</b>	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>		
1	СЦТ №69	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
<b>70</b>	<b>ГКУ СО Мо «Доверие»</b>		
1	СЦТ №70	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

## 15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации».

В соответствии с положениями п 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения выполнен сбор, анализ и обобщение исходных данных предоставленных по запросам теплоснабжающими организациями городского округа. Теплоснабжающие организации городского округа и профильные органы исполнительной власти представили исходные данные по изменениям с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения городского округа в части:

- подключения новых объектов – потребителей тепловой энергии (законченных строительством жилых, общественно-бытовых и промышленных зданий);
- изменения состава теплоснабжающих организаций;
- образование новых зон деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и изменение границ действующих систем теплоснабжения в связи переключением на источники теплоснабжения нагрузок выведенных из эксплуатации котельных;
- сведений об утрате статуса ЕТО теплоснабжающими организациями по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

В соответствии с разделом II, пунктом 3 ПП РФ №808 «Об организации теплоснабжения...» статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек.

В городском округе Щёлково решение о присвоении статуса ЕТО установлено Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 30.05.2023 №1894 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково». Согласно указанному Постановлению на территории городского округа Щёлково статус ЕТО присвоен МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации и утвержденных на территории муниципального образования приведен в таблице 95.





АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЩЕЛКОВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.05.2023 № 1894  
г. Щелково, Московская область

О присвоении статуса единой  
теплоснабжающей организации  
на территории городского округа  
Щелково

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения порядку их разработки и утверждения», распоряжением Министерства энергетики Московской области от 28.12.2022 № 397-р «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Щелково Московской области на период с 2022 по 2038 год», Администрация городского округа Щелково постановляет:

1. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щелково МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал».

2. Признать утратившим силу постановление Администрации городского округа Щелково от 07.09.2020 № 2322 «Об определении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щелково».

3. Обеспечить МУП «Межрайонный Щелковский Водоканал» устойчивое теплоснабжение потребителей в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4. Настоящее постановление подлежит опубликованию в общественно-политической газете городского округа Щелково «Время» и размещению на официальном сайте Администрации городского округа Щелково.

5. Назначить ответственным за исполнение настоящего постановления заместителя Главы Администрации городского округа Щелково Собенникова А.А.

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы Администрации городского округа Щелково Горячева С.А.

Глава  
городского округа Щелково

А.А. Булгаков



017615

Документ создан в электронной форме. № 1894 от 30.05.2023. Исполнитель: Губанихина А.А.  
Страница 1 из 1. Страница создана: 30.05.2023 17:44



Рисунок 26 – Перечень утвержденных ЕТО в городском округе

Таблица 95 – Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	Котельная, мкр. Богородский, 13			
1	СЦТ №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а			
1	СЦТ №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	Котельная №2, ул. Строителей			
1	СЦТ №3	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №3	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО Специализированный застройщик «Олимп-Альянс»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
4	Котельная №3, ул. Пионерская			
1	СЦТ №4	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
5	Котельная №4, ул. Иванова			
1	СЦТ №5	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
6	Котельная №61 ул. Центральная			
1	СЦТ №6	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
7	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная			
1	СЦТ №7	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
8	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12			
1	СЦТ №8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
9	Котельная №3 п. Монино, Новинское шоссе, д. 14			
1	СЦТ №9	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
10	Котельная, ул. Фабричная, д.1			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №10	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>11</b>	<b>Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1</b>			
1	СЦТ №11	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>12</b>	<b>Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а</b>			
1	СЦТ №12	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>13</b>	<b>Котельная, ул. Московская, д.68а</b>			
1	СЦТ №13	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>14</b>	<b>Котельная Краснознаменская 24</b>			
1	СЦТ №14	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>15</b>	<b>Котельная Фряновское шоссе (РТП)</b>			
1	СЦТ №15	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>16</b>	<b>Котельная №1, Щелково-7</b>			
1	СЦТ №16	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>17</b>	<b>Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево</b>			
1	СЦТ №17	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>18</b>	<b>Котельная, ул. Садовая, 3а</b>			
1	СЦТ №18	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>19</b>	<b>Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №19	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>20</b>	<b>Котельная, д. Серково, д.736 (школа)</b>			
1	СЦТ №20	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>21</b>	<b>Котельная, д. Серково (топочная)</b>			
1	СЦТ №21	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>22</b>	<b>Котельная, ул. Институтская, д.27в</b>			
1	СЦТ №22	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>23</b>	<b>Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1 (котельная б/к Монино)</b>			
1	СЦТ №23	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>24</b>	<b>Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (котельная Академическая ИФЗ)</b>			
1	СЦТ №24	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>25</b>	<b>Котельная Долгое Ледово (СПТУ)</b>			
1	СЦТ №25	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>26</b>	<b>Котельная д. Огуднево д.5А (Котельная Огуднево)</b>			
1	СЦТ №26	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>27</b>	<b>Котельная Петровское</b>			
1	СЦТ №27	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>28</b>	<b>Котельная Богослово</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №28	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>29</b>	<b>Котельная Ново</b>			
1	СЦТ №29	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>30</b>	<b>Котельная д. Оболдино</b>			
1	СЦТ №30	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>31</b>	<b>Котельная Литвиново</b>			
1	СЦТ №31	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>32</b>	<b>Котельная Трубино</b>			
1	СЦТ №32	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>33</b>	<b>Котельная Сукманиха</b>			
1	СЦТ №33	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>34</b>	<b>Котельная Школьная Загорянский</b>			
1	СЦТ №34	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>35</b>	<b>Котельная, ул. Школьная</b>			
1	СЦТ №35	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>36</b>	<b>Котельная ЖД Полк п. Загорянский №29</b>			
1	СЦТ №36	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>37</b>	<b>Котельная п. Монино, стадион Регби</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №37	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>38</b>	<b>Котельная №5 Фряново</b>			
1	СЦТ №38	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>39</b>	<b>Котельная №1 Фряново</b>			
1	СЦТ №39	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>40</b>	<b>Котельная №2 Фряново</b>			
1	СЦТ №40	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>41</b>	<b>Котельная №3 Фряново</b>			
1	СЦТ №41	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>42</b>	<b>Котельная №8 Фряново</b>			
1	СЦТ №42	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>43</b>	<b>Котельная №9 Фряново</b>			
1	СЦТ №43	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>44</b>	<b>Котельная №4 д. Еремино</b>			
1	СЦТ №44	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>45</b>	<b>Котельная №6 д. Хлепетово</b>			
1	СЦТ №45	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>46</b>	<b>Котельная, ул. Заводская,10а</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №46	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>47</b>	<b>Котельная Клюквенный</b>			
1	СЦТ №47	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>48</b>	<b>Котельная Новый городок, №72</b>			
1	СЦТ №48	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>49</b>	<b>Котельная Беляева</b>			
1	СЦТ №49	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>50</b>	<b>Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1</b>			
1	СЦТ №50	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>51</b>	<b>Котельная "ОМК Маркет"</b>			
1	СЦТ №51	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>52</b>	<b>Котельная №б/н, п. Новый городок</b>			
1	СЦТ №52	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>53</b>	<b>Котельная "Алмазово"</b>			
1	СЦТ №53	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>54</b>	<b>Котельная Краснознаменская 6А</b>			
1	СЦТ №54	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>55</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая</b>			

№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №55	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>56</b>	<b>Котельная ул. Иванова, д.2/1, стр.1</b>			
1	СЦТ №56	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>57</b>	<b>Котельная №2, Щелково-7</b>			
1	СЦТ №57	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>58</b>	<b>Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная д. 11, стр. 1</b>			
1	СЦТ №58	АО "МСК Энергосеть"	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>59</b>	<b>Котельная, ул. Московская д.77</b>			
1	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ООО "Газпром ПХГ"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ГКУЗ особого типа МЦМР «Резерв»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
3	СЦТ №59	ООО "Газпром ПХГ"	ООО «Юнитек»	0
<b>60</b>	<b>Котельная ул. Заречная, д.84</b>			
1	СЦТ №60	ООО «Тепло Гарант»	ООО «Тепло Гарант»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>61</b>	<b>Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5</b>			
1	СЦТ №61	ООО "Торговый дом ММК"	ООО "Торговый дом ММК"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №61	ООО "Торговый дом ММК"	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>62</b>	<b>Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1</b>			
1	СЦТ №62	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>63</b>	<b>Котельная, ул. Жегаловская, д.№19, стр. 1</b>			
1	СЦТ №63	ООО «СМ Теплоресурс»	ООО «СМ Теплоресурс»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>64</b>	<b>Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"</b>			



№пп	Источник тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая организация в год разработки (актуализации) схемы теплоснабжения		Утверждённая единая теплоснабжающая организация (ЕТО)
		эксплуатирующая источник теплоснабжения	эксплуатирующая сети теплоснабжения	
1	СЦТ №64	ООО «УК Варезки»	ООО «УК Варезки»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>65</b>	<b>АТЭС Ривер Хаус</b>			
1	СЦТ №65	ООО ТСО "Риверхаус"	ООО ТСО "Риверхаус"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>66</b>	<b>Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский</b>			
1	СЦТ №66	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>67</b>	<b>Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново</b>			
1	СЦТ №67	УК "Квартал-Недвижимость"	УК "Квартал-Недвижимость"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>68</b>	<b>Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1</b>			
1	СЦТ №68	АО «Фряновская фабрика»	АО «Фряновская фабрика»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №68	АО «Фряновская фабрика»	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>69</b>	<b>Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а</b>			
1	СЦТ №69	ИП Факин Виталий Александрович	бесхозные	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>70</b>	<b>Котельная, ул. Рабочая, д.1</b>			
1	СЦТ №70	ООО "Техностром-Центр"	ООО "Техностром-Центр"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
<b>71</b>	<b>Щелковская ГТ ТЭЦ</b>			
1	СЦТ №71	АО «ГТ-Энерго»	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - "Теплоресурс"	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
2	СЦТ №71	АО «ГТ-Энерго»	АО «ГТ-Энерго»	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

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

Согласно п. 5 – 11 ПП 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.

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

В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

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.

В городском округе Щёлково решение о присвоении статуса ЕТО установлено Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 30.05.2023 №1894 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково». Согласно указанному Постановлению на территории городского округа Щёлково статус ЕТО присвоен МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал».

#### **15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации осуществляется в случаях:

1. Размещения в установленном порядке (первично разработанного для муниципального образования) проекта схемы теплоснабжения (за исключением случая размещения проекта новой схемы теплоснабжения, разработанного по основаниям, перечисленным в пункте 12 ПП РФ 154 (в случае утверждения генерального плана, изменения срока на который утверждён генеральный план, срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет) (п.14 ПП РФ 154));
2. Размещения решения, указанного в пункте 17 Правил ПП РФ 808, о лишении организации статуса единой теплоснабжающей организации в одной или нескольких зонах деятельности;
3. В случаях лишения организации статуса единой теплоснабжающей по основаниям, перечисленным в разделе II, п. 13, ПП РФ 808 (пп. «а», п.14 ПП РФ 154).
4. В случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, повлекших за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (пп. «б», п.14 ПП РФ 154).

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется в следующих случаях:

1. В случае размещения проекта актуализированной схемы теплоснабжения;
2. В случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации;
3. В случаях, указанных в пунктах 14 и 28 (ПП РФ 154) а именно:
  - 3.1. при разработке проекта новой схемы теплоснабжения по основаниям, перечисленным в пункте 12 ПП РФ 154 (в случае утверждения генерального плана, изменения срока на который утверждён генеральный план, срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет) (п.14 ПП РФ 154);
  - 3.2. в случае возвращения проекта схемы теплоснабжения (проекта актуализированной схемы теплоснабжения) на доработку сбор замечаний и предложений по проекту схемы теплоснабжения (проекту актуализированной схемы теплоснабжения) (п.14 ПП РФ 154).

В течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения теплоснабжающими организациями подаются заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации:

1. ООО «ТеплоВодоСнабжение».

Решение, указанное в пункте 17 Правил ПП РФ 808, о лишении организации статуса единой теплоснабжающей организации в одной или нескольких зонах деятельности, а также сведения о лишении организации статуса единой теплоснабжающей по основаниям, перечисленным в разделе II, п. 13, ПП РФ 808 (пп. «а», п.14 ПП РФ 154) в городском округе отсутствуют.

Вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов (п.17 ПП РФ №808) от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 ПП РФ №808, на основании которых, уполномоченный орган местного самоуправления может принять и (или) принял решение о лишении организации статуса единой теплоснабжающей организации в администрацию городского округа не направлялись.



**ТЕПЛОВОДО  
СНАБЖЕНИЕ**

ООО «ТеплоВодоСнабжение»

☎ 8-495-727-94-74

✉ info@tvsmo.ru

📍 117342, г.Москва, Бутлерова д.17, пом. 95/3

📄 ОГРН 1197746716771 ИНН 7728493770 КПП 772801001

Исх. № 10/06-02 от 06.10.2025

На вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Центр теплоэнергосбережений»

Генеральному директору

Регинскому А.Х.

Копия: Заместителю Главы  
городского округа Щелково  
Ильину А.А.

Уважаемый Али Хагани Оглы!

Просим Вас включить в проект схемы теплоснабжения городского округа Щелково сведения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации ООО «ТеплоВодоСнабжение» на территории городского округа Щелково Московской области, в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

- №2 по ул. Строителей, г. Щелково, в т.ч ЦТП, с установленной мощностью 15,385 Гкал/ч;
- №3 по ул. Пионерская, г. Щелково, с установленной мощностью 7,1 Гкал/ч;
- №4 по ул. Иванова, г. Щелково, (включая направление ул. Шмидта и Перинатальный центр), с установленной мощностью 16,374 Гкал/ч;
- №61 ул. Центральная Дальний Воронок, г. Щелково, с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч;
- Ул. Фабричная, д.1, г. Щелково, до ул. Пролетарский проспект и ул. Заречная, в т.ч. ЦТП 1-ый Советский пер., с установленной мощностью 60 Гкал/ч;
- Щелковская ГТ ТЭЦ, с установленной мощностью 80 Гкал/ч;

как организации, владеющей на указанных территориях источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности теплоснабжающей организации.

И.о. Генерального директора

С.М. Брин

Исп. Ермашов А.Е.  
т. 8(985)971-35-12  
E-mail: ermashov@tvsmo.ru

Рисунок 27 – Заявка от ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Администрация городского округа  
Щелково Московской области

Главе городского округа  
Булгакову А.А.

Исх. № 10/07-01 от 07.10.2025  
На вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

***Заявка на присвоение статуса  
Единой теплоснабжающей организации***

Уважаемый Андрей Алексеевич!

Прошу Вас в соответствии с п. 5 Постановления правительства РФ от 08.08.2012г № 808 присвоить обществу с ограниченной ответственностью «ТеплоВодоСнабжение» статус единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щелково Московской области, в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

- №2 по ул. Строителей, г. Щелково, в т.ч ЦТП;
- №3 по ул. Пионерская, г. Щелково;
- №4 по ул. Иванова, г. Щелково, (включая направление ул. Шмидта и Перинатальный центр);
- №61 ул. Центральная Дальний Воронок, г. Щелково;
- Ул. Фабричная, д.1, г. Щелково, до ул. Пролетарский проспект и ул. Заречная, в т.ч. ЦТП 1-ый Советский пер.;
- так же в границах зоны действия котельной АО «ГТ-Энерго»:  
Щелковская ГТ ТЭЦ;

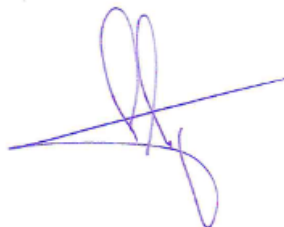
как организации, владеющей на указанных территориях на праве собственности или ином законном основании, источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности теплоснабжающей организации.

Размер собственного капитала составляет – 77,580 млн. рублей, который позволяет обеспечить в лучшей мере надежность теплоснабжения, с привлечением необходимого количества квалифицированного персонала для эксплуатации, с использованием специализированного оборудования и техники.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложения: 1. Копия бухгалтерской отчетности ООО «ТеплоВодоСнабжение» за 2024 год с отметкой налогового органа.

И.о. Генерального директора



С.М. Брин

Исп. Ермашов А.Е.  
т. 8(985)971-35-12  
E-mail: ermashov@tvsmo.ru

Документ создан в электронной форме. № 158Вх-17429 от 09.10.2025.  
Страница 3 из 16. Страница создана: 09.10.2025 16:42



Рисунок 29 – Повторная заявка от ООО «ТеплоВодоСнабжение» (часть 2 из 2)

### **15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения (раздел II, п. 4, ПП РФ №808).

Перечень систем теплоснабжения приведен в разделе «15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации».

### **15.6 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 внесения изменений**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому в ней отражены текущие значения 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.

## **16. Книга 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

### **16.1 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)**

Структура мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (реестр проектов), включенных в настоящую схему теплоснабжения должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

Номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО, к которой относится реализуемый проект. Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели: ".01" – группа проектов на источниках тепловой энергии.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны указываться следующие показатели:

".01" – подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" – подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".03" – подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

Перечень проектов (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций) с мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и или (модернизации) источников тепловой энергии, включенных в схему теплоснабжения представлен в таблице.



Таблица 96 – Перечень проектов с мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и или (модернизации) источников тепловой энергии

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС		
—	—	—	—	—	4533353,62	5440024,34	67143,65	498873,36	3934078,38	33258,22	906670,72	—	—
1	Строительство БМК на 1,2 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, пл. Ленина (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н20	36365,48	43638,58	0,00	0,00	36365,48	0,00	7273,10	бюджетные средства	— .01.01.1
2	Строительство БМК на 0,3 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д.Еремино (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н13	17424,64	20909,57	0,00	0,00	17424,64	0,00	3484,93	бюджетные средства	— .01.01.2
3	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н18	12959,60	15551,52	0,00	0,00	12959,60	0,00	2591,92	бюджетные средства	— .01.01.3
3	Строительство БМК мощностью 0,7 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, рп. Фряново (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н18	19439,42	23327,30	0,00	0,00	19439,42	0,00	3887,88	бюджетные средства	— .01.01.3
4	Строительство БМК на 16 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н15	339569,90	407483,88	0,00	0,00	339569,90	0,00	67913,98	бюджетные средства	— .01.01.4
5	Строительство БМК на 12 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н14	200190,94	240229,13	0,00	0,00	200190,94	0,00	40038,19	бюджетные средства	— .01.01.5
6	Строительство БМК на 2,5 МВт по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Хлепетово (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н16	58896,01	70675,21	0,00	0,00	58896,01	0,00	11779,20	бюджетные средства	— .01.01.6
7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н20	2915,91	3499,09	0,00	0,00	2915,91	0,00	583,18	бюджетные средства	— .01.01.7
7	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б (в т.ч. ПИР и ТП)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н20	38739,98	46487,97	0,00	0,00	38739,98	0,00	7748,00	бюджетные средства	— .01.01.7
8	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул.	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Источник тепловой энергии №н21	6825,83	8190,99	0,00	0,00	6825,83	0,00	1365,17	бюджетные средства	— .01.01.8

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС		
	Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)		Водоканал"- "Теплоресурс"										
8	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н21	61432,43	73718,92	0,00	0,00	61432,43	0,00	12286,49	бюджетные средства	—01.01.8
9	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н4	8200,39	9840,47	0,00	0,00	8200,39	0,00	1640,08	бюджетные средства	—01.01.9
9	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н4	155807,42	186968,90	0,00	0,00	155807,42	0,00	31161,48	бюджетные средства	—01.01.9
10	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н17	14098,68	16918,42	0,00	0,00	14098,68	0,00	2819,74	бюджетные средства	—01.01.10
10	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Огуднево (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н17	126888,12	152265,74	0,00	0,00	126888,12	0,00	25377,62	бюджетные средства	—01.01.10
11	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н22	12813,11	15375,73	0,00	0,00	12813,11	0,00	2562,62	бюджетные средства	—01.01.11
11	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Богослово (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н22	243449,09	292138,91	0,00	0,00	243449,09	0,00	48689,82	бюджетные средства	—01.01.11
12	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н19	3412,91	4095,50	0,00	0,00	3412,91	0,00	682,58	бюджетные средства	—01.01.12
12	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Краснознаменский, ул. Льва Толстого, 1 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №н19	30716,22	36859,46	0,00	0,00	30716,22	0,00	6143,24	бюджетные средства	—01.01.12
13	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п.	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Источник тепловой энергии №н18	8969,18	10763,01	0,00	0,00	8969,18	0,00	1793,84	бюджетные средства	—01.01.13

369

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах						Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта	
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы			НДС
	Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)		Водоканал"- "Теплоресурс"										
13	Строительство БМК по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Загорянский, ул. Ватутина (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №18	170414,36	204497,24	0,00	0,00	170414,36	0,00	34082,87	бюджетные средства	—01.01.13
14	Капитальный ремонт котельной (в части замены двух котлов и деаэратора) по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №13	147979,83	177575,80	0,00	0,00	147979,83	0,00	29595,97	бюджетные средства	1.01.02.14
15	Капитальный ремонт Котельной №3 (ул. Текстильщиков) (в части замены 2 котлов, горелок, насосов, системы автоматики, ХВП) в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №41	30024,25	36029,10	0,00	0,00	30024,25	0,00	6004,85	бюджетные средства	1.01.02.15
16	Капитальный ремонт котельной №29 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	40471,86	48566,23	0,00	0,00	40471,86	0,00	8094,37	бюджетные средства	1.01.02.16
17	Капитальный ремонт котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щелково, ул. Механизаторов	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	37709,51	45251,41	0,00	0,00	37709,51	0,00	7541,90	бюджетные средства	1.01.02.17
18	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №51	198720,73	238464,88	0,00	0,00	198720,73	0,00	39744,15	бюджетные средства	1.01.02.18
18	Реконструкция котельной мощностью 50,9 МВт «ОМК Маркет» по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №51	298081,09	357697,31	0,00	0,00	298081,09	0,00	59616,22	бюджетные средства	1.01.02.18
19	Капитальный ремонт котельной по адресу: Московская область, г.о. Щелково, Фряновское ш. (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №15	102712,77	123255,32	0,00	0,00	102712,77	0,00	20542,55	бюджетные средства	1.01.02.19
20	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Серково, д.1 (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №21	7501,79	9002,15	0,00	0,00	7501,79	0,00	1500,36	бюджетные средства	1.01.02.20

370

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС		
21	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №32	5929,97	7115,97	0,00	0,00	5929,97	0,00	1185,99	бюджетные средства	1.01.02.21
21	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Трубино (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №32	68194,70	81833,64	0,00	0,00	68194,70	0,00	13638,94	бюджетные средства	1.01.02.21
22	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №25	9487,96	11385,55	0,00	0,00	9487,96	0,00	1897,59	бюджетные средства	1.01.02.22
22	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Долгое Ледово, д.14 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №25	109111,52	130933,83	0,00	0,00	109111,52	0,00	21822,30	бюджетные средства	1.01.02.22
23	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №31	17909,36	21491,24	0,00	0,00	17909,36	0,00	3581,87	бюджетные средства	1.01.02.23
23	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, п. Литвиново (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №31	237938,68	285526,41	0,00	0,00	237938,68	0,00	47587,74	бюджетные средства	1.01.02.23
24	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	9292,72	11151,27	0,00	0,00	9292,72	0,00	1858,54	бюджетные средства	1.01.02.24
24	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	154878,72	185854,47	0,00	0,00	154878,72	0,00	30975,74	бюджетные средства	1.01.02.24
24	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-7 (в т.ч. ПИР)	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	145586,00	174703,20	0,00	0,00	145586,00	0,00	29117,20	бюджетные средства	1.01.02.24
25	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежьи Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №55	20894,26	25073,11	0,00	0,00	20894,26	0,00	4178,85	бюджетные средства	1.01.02.25

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС									
25	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, д. Медвежки Озёра, ул. Сосновая (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №55	277595,12	333114,15	0,00	0,00	277595,12	0,00	55519,02	бюджетные средства	1.01.02.25
26	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №18	4447,48	5336,98	0,00	0,00	4447,48	0,00	889,50	бюджетные средства	1.01.02.26
26	Реконструкция котельной по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Садовая 3А (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №18	40027,32	48032,79	0,00	0,00	40027,32	0,00	8005,46	бюджетные средства	1.01.02.26
27	Модернизация электрооборудования котельной ул. Сиреневая стр.9/3	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	20687,48	24824,97	2208,00	0,00	18479,48	0,00	4137,50	амортизация	1.01.02.27
28	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	15321,89	18386,27	3459,17	0,00	11862,72	0,00	3064,38	амортизация	1.01.02.28
28	Замена АСУ ТП котельных: кот. Сиреневая (ПИР +СМР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	6070,56	7284,67	0,00	0,00	6070,56	0,00	1214,11	средства из прибыли	1.01.02.28
29	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	13567,39	16280,87	3459,17	0,00	10108,22	0,00	2713,48	амортизация	1.01.02.29
29	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	10792,56	12951,07	0,00	0,00	10792,56	0,00	2158,51	амортизация	1.01.02.29
29	Замена АСУ ТП котельных: кот. Институтская (ПИР +СМР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	3762,72	4515,26	0,00	0,00	3762,72	0,00	752,54	средства из прибыли	1.01.02.29
30	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	1143,33	1372,00	1143,33	0,00	0,00	0,00	228,67	амортизация	1.01.02.30

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС		
30	Замена АСУ ТП котельных: кот.№1 Щёлково-7 (ПИР +СМР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	6867,22	8240,66	0,00	0,00	6867,22	0,00	1373,44	средства из прибыли	1.01.02.30
31	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, д. Богослово	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №28	1414,16	1696,99	0,00	0,00	1414,16	0,00	282,83	средства из прибыли	1.01.02.31
32	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная г.о. Щёлково, п. Литвиново	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №31	849,16	1019,00	0,00	0,00	849,16	0,00	169,83	средства из прибыли	1.01.02.32
33	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г. Щёлково, ул. Садовая д. 3а	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №18	3364,84	4037,81	0,00	0,00	3364,84	0,00	672,97	средства из прибыли	1.01.02.33
34	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, д. Серково, д.73Б	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №20	5431,60	6517,92	0,00	0,00	5431,60	0,00	1086,32	средства из прибыли	1.01.02.34
35	Перевод с 3 на 2 категорию надежности электроснабжения объекта: котельная, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Московская	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №13	2634,78	3161,73	0,00	0,00	2634,78	0,00	526,96	средства из прибыли	1.01.02.35
36	Перевод со 3 на 2 категорию надежности элетроснабжения объекта: котельная №9 г.о. Щёлково, р.п Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	470,22	564,26	0,00	0,00	470,22	0,00	94,04	бюджетные средства	1.01.02.36
37	Модернизациа котельной (техническое перевооружение) Школьная, расположенной по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Школьная, д. 1 (ПИР+СМР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №35	19644,83	23573,80	3162,65	0,00	16482,18	0,00	3928,97	бюджетные средства	1.01.02.37
38	Строительство Новой БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	263808,98	316570,78	15828,54	158285,39	79142,69	10552,36	52761,80	средства за присоединение потребителей	—01.01.38
39	Строительство Новой БМК-13МВт	2038	—	Источник тепловой энергии №н3	155440,86	186529,03	9326,45	93264,52	46632,26	6217,63	31088,17	средства за присоединение потребителей	—01.01.39

№пп	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах							Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
					тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	в том числе						
							ПИР и ПСД	Оборудование	СМР и ПНР	Непредвиденные расходы	НДС		
40	Строительство Новой БМК-0,3 МВт д. Новопарево	2030	—	Источник тепловой энергии №н7	10626,00	12751,21	637,56	6375,60	3187,80	425,04	2125,20	средства за присоединение потребителей	—01.01.40
41	Строительство Новой БМК-0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	2030	—	Источник тепловой энергии №н6	7418,72	8902,46	445,12	4451,23	2225,62	296,75	1483,74	средства за присоединение потребителей	—01.01.41
42	Строительство Новой БМК-0,3 МВт д. Большие Петрищи	2030	—	Источник тепловой энергии №н8	10626,00	12751,21	637,56	6375,60	3187,80	425,04	2125,20	средства за присоединение потребителей	—01.01.42
43	Строительство Перспективной индивидуальной отдельно стоящей котельной мощностью 2 МВт к поз. №17 по ГП	2031	—	Источник тепловой энергии №аит14	44293,63	53152,36	2657,62	26576,18	13288,09	1771,75	8858,73	средства за присоединение потребителей	—01.01.43
44	Строительство Новой БМК-0,4 МВт в районе ул. Знаменская	2035	—	Источник тепловой энергии №н9	13498,58	16198,29	809,91	8099,15	4049,57	539,94	2699,72	средства за присоединение потребителей	—01.01.44
45	Строительство Новой БМК-0,5 МВт	2038	—	Источник тепловой энергии №н10	10626,00	12751,21	637,56	6375,60	3187,80	425,04	2125,20	средства за присоединение потребителей	—01.01.45
46	Строительство Новой БМК-12,6 МВт п. Клоквенный	2026	—	Источник тепловой энергии №н1	152311,31	182773,57	9138,68	91386,78	45693,39	6092,45	30462,26	средства за присоединение потребителей	—01.01.46
47	Строительство Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) для обеспечения перспективной застройки	2038	—	Источник тепловой энергии №н23	162805,51	195366,61	9768,33	97683,31	48841,65	6512,22	32561,10	средства за присоединение потребителей	—01.01.47
48	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2026	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	8000,00	9600,00	3824,00	0,00	4176,00	0,00	1600,00	средства из прибыли	1.01.02.48
48	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2027	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	9000,00	10800,00	0,00	0,00	9000,00	0,00	1800,00	средства из прибыли	1.01.02.48
48	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2028	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	11170,00	13404,00	0,00	0,00	11170,00	0,00	2234,00	средства из прибыли	1.01.02.48
48	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2029	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	13840,00	16608,00	0,00	0,00	13840,00	0,00	2768,00	средства из прибыли	1.01.02.48
48	Модернизация котельной с заменой котлов, по адресу: М.О., г.о. Щелково, ул. Заречная, д.84.	2030	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	13840,00	16608,00	0,00	0,00	13840,00	0,00	2768,00	средства из прибыли	1.01.02.48

374





## **16.2 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)**

Структура необходимых мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них (реестр проектов), включенных в настоящую схему теплоснабжения Городского округа Подольск должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

Номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО, к которой относится реализуемый проект. Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;

- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;

- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели: ".02" – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны указываться следующие показатели:

".01" – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Перечень проектов (с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов схемы теплоснабжения, краткого описания, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций), с мероприятиями по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, представлен в таблице

Таблица 97 – Перечень проектов с мероприятиями по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
—	—	—	—	—	—	2948909,97	3538691,96	2455796,64	2946955,97	—	—	—	—	—	—	—
1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	8 842,66	10 611,19	8 202,84	9 843,40	TK10	TK11	135	400	400	средства за присоединение потребителей	1.02.01.1
1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	1 849,75	2 219,70	1 715,91	2 059,09	TK11	TK-11a	28,24	350	350	средства за присоединение потребителей	1.02.01.1
1	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №1	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11	471,70	566,05	437,57	525,09	TK-11a	1 ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 11 2025	27,33	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.1
2	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	4 494,69	5 393,63	4 169,47	5 003,37	TK-11a	TK12	68,62	350	350	средства за присоединение потребителей	1.02.01.2
2	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	2 195,06	2 634,08	2 036,24	2 443,48	TK12	TK-12-4	108,26	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.2

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
2	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №2	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12	826,22	991,46	766,44	919,72	ТК-12-4	2 ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 12 2025	47,87	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.2
3	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	3 235,13	3 882,16	3 001,05	3 601,26	ТК12	ТК-12-1	108,11	200	200	средства за присоединение потребителей	1.02.01.3
3	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	1 474,46	1 769,35	1 367,77	1 641,33	ТК-12-1	ТК-12-3	72,72	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.3
3	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №3	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13	1 281,35	1 537,62	1 188,64	1 426,37	ТК-12-3	3 ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 13 2025	74,24	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.3
4	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	1 458,24	1 749,89	1 352,73	1 623,27	ТК-12-1	ТК-12-2	71,92	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.4

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
4	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №4	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14	594,72	713,67	551,69	662,03	ТК-12-2	4 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 14 2025	37,31	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.4
5	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №5	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15	294,79	353,75	273,46	328,16	ТК-12-2	5 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 15 2025	17,08	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.5
6	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	2 744,50	3 293,40	2 545,92	3 055,10	ТК12	ТК-13	41,9	350	350	средства за присоединение потребителей	1.02.01.6
6	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	4 691,85	5 630,22	4 352,36	5 222,84	ТК-13	ТК-14	71,63	350	350	средства за присоединение потребителей	1.02.01.6
6	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №6	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16	997,53	1 197,03	925,35	1 110,42	ТК-14	6 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 16 2025	62,58	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.6

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
7	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №7	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17	474,29	569,15	439,98	527,97	ТК-13	7 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 17 2025	27,48	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7
8	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №8	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18	1 102,89	1 323,47	1 023,09	1 227,71	ТК-12-4	8 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 18 2025	63,9	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.8
9	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №9	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19	1 409,42	1 691,30	1 307,44	1 568,92	ТК-14	9 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» корпус 19 2025	88,42	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.9
10	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино»	3 939,54	4 727,45	3 187,23	3 824,68	ТК14	ТК15	91,25	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.10
10	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №10	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино»	13 009,77	15 611,72	10 525,37	12 630,45	ТК15	10 000 СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино» 2028	301,34	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.10

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
11	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №11	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	12 488,67	14 986,40	9 287,86	11 145,43	ТК13	11 ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44 2030	265,91	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.11
12	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №12	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Поликлиника на 275 посещений в смену	1 432,73	1 719,28	1 065,53	1 278,63	12356	12 Поликлиника на 275 посещений в смену 2030	72,06	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.12
13	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №13	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Детский сад 300 мест	1 674,01	2 008,81	1 552,88	1 863,46	ТК-12-3	13 Детский сад 300 мест 2025	96,99	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.13
14	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №14	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Детский сад 300 мест	748,11	897,74	556,37	667,65	12356	14 Детский сад 300 мест 2030	34,75	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.14
15	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №15	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Детский сад 200 мест	913,30	1 095,97	738,90	886,68	ТК15	15 Детский сад 200 мест 2028	46,15	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.15

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
16	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №16	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Многофункциональный торгово-деловой центр	2 534,94	3 041,93	1 885,25	2 262,29	TK102В	16 Многофункциональный торгово-деловой центр 2030	88,46	150	150	средства за присоединение потребителей	1.02.01.16
17	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №17	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Многоквартирная жилая застройка ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт»	2 087,31	2 504,77	1 761,32	2 113,59	TK12Г	17 Многоквартирная жилая застройка ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт» 2027	63,45	200	200	средства за присоединение потребителей	1.02.01.17
18	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Плавательный бассейн	2 180,52	2 616,63	1 920,94	2 305,13	12781	TK102В	69,2	200	200	средства за присоединение потребителей	1.02.01.18
18	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №18	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Плавательный бассейн	936,43	1 123,72	824,95	989,94	TK102В	18 Плавательный бассейн 2026	43,86	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.18
19	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №19	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №1	Пожарное депо. МКУ ГОЩ "Стройинвест" Договор №16ТС-2021-ТЦ от 27.08.2021	1 048,37	1 258,05	972,52	1 167,02	15477	19 Пожарное депо. МКУ ГОЩ "Стройинвест" Договор №16ТС-2021-ТЦ от 27.08.2021 2025	65,77	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.19
20	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2027	—	Источник тепловой энергии №1	Торговый центр	658,67	790,40	555,80	666,96	TK5	TK6	29,55	125	125	средства за присоединение потребителей	— .02.01.20

382

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20															
20	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №20	2027	—	Источник тепловой энергии №н1	Торговый центр	629,56	755,47	531,24	637,48	ТК6	20 Торговый центр 2027	33,18	100	100	средства за присоединение потребителей	— .02.01.20
21	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №21	2028	—	Источник тепловой энергии №н1	Офисно-складской комплекс	2 711,61	3 253,94	2 193,79	2 632,55	ТК6	21 Офисно-складской комплекс 2028	137,02	100	100	средства за присоединение потребителей	— .02.01.21
22	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №22	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №15	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-офисный центр в жилом квартале, поз.14 по ГП	2 753,78	3 304,53	2 227,90	2 673,49	ТК-31348	22 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-офисный центр в жилом квартале, поз.14 по ГП 2028	150,67	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.2 2
23	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №23	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №15	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Офисное здание, поз. № 19 по ГП	2 317,51	2 781,01	1 874,95	2 249,94	т.4	23 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Офисное здание, поз. № 19 по ГП 2028	126,8	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.2 3



№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
24	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №24	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №15	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Детский сад проектной мощностью на 250 мест, поз. №18 по ГП вместо сносимого детского сада №63 «Лучик» комбинированного вида г.о. Щёлково (2 корпус), расположенного по адресу: г.о. Щёлково, Фряновское шоссе, стр.63	2 384,29	2 861,15	1 928,98	2 314,77	г.4	24 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Детский сад проектной мощностью на 250 мест, поз. №18 по ГП вместо сносимого детского сада №63 «Лучик» комбинированного вида г.о. Щёлково (2 к	120,48	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.24
25	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №25	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	Торговые центры	1 006,32	1 207,59	814,15	976,98	13298	25 Торговые центры 2028	55,06	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.25
26	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №26	2031	—	Источник тепловой энергии №аит13	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-развлекательный центр в жилом квартале, поз. №15 по ГП	443,42	532,11	316,18	379,41	Пристроенная котельная 2,5 МВт к ТРЦ, поз.15 по ГП	26 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Торгово-развлекательный центр в жилом квартале, поз. №15 по ГП 2031	11,39	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.26
27	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2025	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	1 912,02	2 294,42	1 773,67	2 128,41	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	ТК1	50,78	250	250	средства за присоединение потребителей	— .02.01.27

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №27															
27	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	4 835,77	5 802,93	4 485,88	5 383,05	TK1	TK2	128,43	250	250	средства за присоединение потребителей	— .02.01.27
27	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	2 484,93	2 981,91	2 305,13	2 766,15	TK2	TK3	83,04	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.27
27	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	3 984,74	4 781,69	3 696,42	4 435,70	TK3	TK4	133,16	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.27
27	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №27	2025	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	1 389,48	1 667,37	1 288,94	1 546,73	TK4	27 ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8 2025	60,48	150	150	средства за присоединение потребителей	— .02.01.27
28	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №28	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.1	1 187,73	1 425,27	1 046,33	1 255,60	TK-31273	28 ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка поз.1 2026	55,63	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.28

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
29	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №29	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.2	849,75	1 019,70	748,59	898,31	ТК-31274	29 000 СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка поз.2 2026	39,8	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.29
30	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №30	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.3	1 058,13	1 269,76	932,16	1 118,60	ТК-31280	30 000 СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка поз.3 2026	49,56	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.30
31	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №31	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.4	1 057,49	1 268,99	931,60	1 117,92	ТК-31278	31 000 СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка поз.4 2026	49,53	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.31
32	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №32	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка" поз.5	2 586,82	3 104,19	2 278,87	2 734,64	ТК-31315	32 000 СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка поз.5 2026	121,16	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.32
33	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	1 530,75	1 836,90	1 238,43	1 486,12	ТК-31298	ТК-31299	58,11	150	150	средства за присоединение потребителей	1.02.01.33
33	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10	479,85	575,82	388,21	465,86	ТК-31299	33 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.10 2028	20,64	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.33

386

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах								
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №33															
34	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №34	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11	1 005,96	1 207,15	813,86	976,63	ТК-31320	34 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.11 2028	43,27	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.34
35	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №35	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12	991,28	1 189,53	801,98	962,37	ТК-31299	35 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.12 2028	50,09	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.35
36	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №36	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14	4 695,87	5 635,04	3 799,13	4 558,96	ТК-31305	36 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.14 2028	136,86	200	200	средства за присоединение потребителей	1.02.01.36
37	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №37	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15	4 723,17	5 667,80	3 821,21	4 585,46	ТК-31324	37 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" поз.15 2028	179,3	150	150	средства за присоединение потребителей	1.02.01.37
38	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Здание станции переливания крови, поз. 16	470,85	565,02	397,32	476,78	ТК-31328	38 000 СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Здание станции переливания крови, поз. 16 2027	26,87	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.38

387

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №38															
39	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №39	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности)	1 037,39	1 244,86	839,28	1 007,14	ТК-31278	39 ООО СЗ «Спутник», ЖК "Соболевка" Детский сад 430 мест. ДОУ (реконструкция с увеличением мощности) 2028	52,42	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.39
40	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №40	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП	498,75	598,50	439,37	527,25	ТК-11	40 ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский» Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Московская область, г.Щелково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 по ГП 2026	23,36	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.40
41	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №41	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №10	ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области	583,27	699,93	513,84	616,60	ТК-17	41 ул. 1-ый Советский переулок, д.25, г. Щелково, г.о. Щелково, Московской области 2026	34,75	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.41
42	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2026	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	2 419,42	2 903,31	2 131,40	2 557,68	ТК1	42 ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2 2026	100,01	150	150	средства за присоединение потребителей	— .02.01.42

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №42															
43	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №43	2028	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	1 342,40	1 610,88	1 086,05	1 303,26	ТК2	43 ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4 2028	50,96	150	150	средства за присоединение потребителей	— .02.01.43
44	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №44	2028	—	Источник тепловой энергии №аит12	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №10 по ГП	1 306,24	1 567,49	1 056,79	1 268,15	Пристроенная котельная 3,0 Мвт к МКД поз. № 10 ГП	44 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №10 по ГП 2028	38,07	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.44
45	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №45	2028	—	Источник тепловой энергии №н1	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	678,62	814,34	549,03	658,83	ТК3	45 ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10 2028	29,19	125	125	средства за присоединение потребителей	— .02.01.45

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
46	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №46	2030	—	Источник тепловой энергии №аит7	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3 по ГП	1 235,85	1 483,03	919,11	1 102,93	Пристроенная котельная 1,6 МВт к МКД, поз.№3 по ГП	46 000 Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3 по ГП 2030	33,11	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.46
47	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №47	2030	—	Источник тепловой энергии №аит8	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3а по ГП	3 273,09	3 927,71	2 434,21	2 921,05	Пристроенная котельная 1,5 МВт к МКД, поз.№3а по ГП	47 000 Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз. №3а по ГП 2030	87,69	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.47
48	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №48	2030	—	Источник тепловой энергии №аит9	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз №4А по ГП.	862,56	1 035,07	641,49	769,78	Пристроенная котельная 1,0 МВт к МКД, поз.№4а по ГП	48 000 Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями поз №4А по ГП. 2030	30,1	150	150	средства за присоединение потребителей	— .02.01.48

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
49	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №49	2028	—	Источник тепловой энергии №аит10	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП	753,14	903,76	609,32	731,18	Пристроенная котельная 3,5 МВт к МКД поз. №11 по ГП	49 000 «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №11 по ГП 2028	21,95	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.49
50	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №50	2028	—	Источник тепловой энергии №аит11	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №12 по ГП	882,15	1 058,58	713,69	856,43	Пристроенная котельная 3,5 МВт к МКД поз. № 12 по ГП	50 000 «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями, позиция №12 по ГП 2028	25,71	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.50
51	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №51	2037	ООО "Техностром-Центр"	Источник тепловой энергии №70	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	31 099,93	37 319,91	17 225,37	20 670,45	Котельная, ул. Рабочая, д.1	51 г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская 2037	493,16	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.51
52	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №52	2038	—	Источник тепловой энергии №н23	г. Щелково	21 056,87	25 268,25	11 181,98	13 418,38	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, ул. Мальцево)	52 г. Щелково 2038	184,03	350	350	средства за присоединение потребителей	— .02.01.52



№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
53	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	8 322,97	9 987,57	4 419,81	5 303,77	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 ул. Потаповская)	ТК1	72,74	450	450	средства за присоединение потребителей	— .02.01.53
53	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	9 498,08	11 397,69	5 043,83	6 052,60	ТК1	ТК2	83,01	450	450	средства за присоединение потребителей	— .02.01.53
53	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	5 749,65	6 899,58	3 053,28	3 663,93	ТК2	ТК3	50,25	450	450	средства за присоединение потребителей	— .02.01.53
53	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №53	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	46 560,14	55 872,17	24 725,17	29 670,20	ТК3	53 г. Щелково, мкр. «Потапово-1» 2038	406,92	450	450	средства за присоединение потребителей	— .02.01.53
54	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №54	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	5 062,64	6 075,17	2 688,45	3 226,14	ТК10А	54 г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5 2038	76,97	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.54
55	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2038	—	Источник тепловой энергии №н3	г. Щелково, в районе ул. Новая	2 449,75	2 939,70	1 300,91	1 561,09	Новая БМК-13МВт	55 г. Щелково, в районе ул. Новая 2038	21,41	350	350	средства за присоединение потребителей	— .02.01.55

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №55															
56	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №56	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	Поликлиника на 245 посещений в смену	1 806,28	2 167,54	959,20	1 151,05	ТК1	56 Поликлиника на 245 посещений в смену 2038	59,91	100	100	средства за присоединение потребителей	— .02.01.56
57	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №57	2030	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	Больничной стационар	4 256,24	5 107,49	3 165,38	3 798,45	ТК3	57 Больничной стационар 2030	214,07	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.57
58	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №58	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №29	Поликлиника на 56 посещений в смену	2 569,41	3 083,29	1 910,88	2 293,05	8446	58 Поликлиника на 56 посещений в смену 2030	129,23	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.58
59	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №59	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Поликлиника на 348 посещений в смену	932,18	1 118,62	693,27	831,92	ТК11А	59 Поликлиника на 348 посещений в смену 2030	43,3	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.59
60	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Поликлиника на 225посещений в смену	4 515,32	5 418,38	2 397,80	2 877,36	10877	60 Поликлиника на 225посещений в смену 2038	162,16	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.60

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №60															
61	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №61	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №34	Детский сад 220 мест	804,12	964,95	745,94	895,13	Котельная Школьная Загорянский	61 Детский сад 220 мест 2025	46,59	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.61
62	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №62	2026	—	Источник тепловой энергии №н1	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	1 547,56	1 857,07	1 363,33	1 635,99	ТК1	62 Общеобразовательная школа на 160 учащихся 2026	92,2	80	80	средства за присоединение потребителей	— .02.01.62
63	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №63	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №36	Детский сад 125 мест	20 939,82	25 127,78	15 573,00	18 687,61	ТК18	63 Детский сад 125 мест 2030	1053,18	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.63
64	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №64	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Детский сад 270 мест	1 868,24	2 241,89	1 389,41	1 667,30	ТК-37	64 Детский сад 270 мест 2030	86,78	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.64
65	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	Детский сад 240 мест	4 818,28	5 781,94	4 244,68	5 093,62	ТК1	ТК2А	199,17	150	150	средства за присоединение потребителей	1.02.01.65

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
65	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	Детский сад 240 мест	688,55	826,26	606,58	727,90	TK2A	TK3	32,25	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.65
65	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №65	2026	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	Детский сад 240 мест	998,19	1 197,83	879,36	1 055,23	TK3	65 Детский сад 240 мест 2026	59,47	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.65
66	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	—	Источник тепловой энергии №н1	Детский сад 120 мест	3 777,06	4 532,48	3 327,42	3 992,90	TK4	TK5	156,13	150	150	средства за присоединение потребителей	— .02.01.66
66	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №66	2026	—	Источник тепловой энергии №н1	Детский сад 120 мест	934,41	1 121,29	823,17	987,81	TK5	66 Детский сад 120 мест 2026	55,67	80	80	средства за присоединение потребителей	— .02.01.66
67	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №67	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 125 мест	1 581,47	1 897,76	1 393,20	1 671,84	TK11B	67 Детский сад 125 мест 2026	94,22	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.67
68	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2025	ООО "СЗ "Группа компаний "СУ 22"	Источник тепловой энергии №62	Детский сад 240 мест	3 438,78	4 126,54	3 189,97	3 827,96	TK-1	68 Детский сад 240 мест 2025	169,6	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.68

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №68															
69	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	1 255,99	1 507,19	1 059,84	1 271,81	TK11	TK11A	49,73	150	150	средства за присоединение потребителей	1.02.01.69
69	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №69	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	2 930,01	3 516,01	2 472,41	2 966,89	TK11A	69 Общеобразовательная школа на 800 учащихся 2027	131,45	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.69
70	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	56 781,53	68 137,84	47 913,67	57 496,41	TK-14	TK13	788,55	350	350	средства за присоединение потребителей	1.02.01.70
70	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №70	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	8 832,88	10 599,46	7 453,41	8 944,09	TK13	TK14	213,39	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.70
70	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	5 055,79	6 066,95	4 266,20	5 119,45	TK14	70 Общеобразовательная школа на 850 учащихся 2027	226,82	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.70

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №70															
71	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №71	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	885,90	1 063,07	658,84	790,61	К-6/5	71 Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся 2030	41,15	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7 1
72	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №72	2030	—	Источник тепловой энергии №32	Детский сад 95 мест	672,43	806,91	500,08	600,10	тк12	72 Детский сад 95 мест 2030	33,82	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7 2
73	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №73	2030	—	Источник тепловой энергии №32	Детский сад 160 мест	2 712,57	3 255,08	2 017,34	2 420,81	тк1	73 Детский сад 160 мест 2030	136,43	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7 3
74	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №74	2030	—	Источник тепловой энергии №32	Детский сад 150 мест	804,25	965,10	598,12	717,74	152	74 Детский сад 150 мест 2030	40,45	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7 4
75	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 125 мест	14 375,75	17 250,90	10 691,29	12 829,54	ТК8а	ТК10А	306,09	250	250	средства за присоединение потребителей	1.02.01.7 5

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №75															
75	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №75	2030	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 125 мест	3 201,28	3 841,53	2 380,80	2 856,96	TK10A	75 Детский сад 125 мест 2030	161,01	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.75
76	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №76	2030	бесхозяйные	Источник тепловой энергии №69	Детский сад 270 мест	7 899,43	9 479,31	5 874,83	7 049,79	16251	76 Детский сад 270 мест 2030	366,93	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.76
77	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №77	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Детский сад 170 мест	1 887,45	2 264,94	1 527,02	1 832,42	13957	77 Детский сад 170 мест 2028	103,27	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.77
78	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №78	2030	—	Источник тепловой энергии №н7	Детский сад 120 мест	695,89	835,06	517,53	621,04	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	78 Детский сад 120 мест 2030	35	80	80	средства за присоединение потребителей	— .02.01.78
79	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №79	2030	—	Источник тепловой энергии №н6	Детский сад 90 мест	1 686,63	2 023,96	1 254,35	1 505,22	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	79 Детский сад 90 мест 2030	84,83	65	65	средства за присоединение потребителей	— .02.01.79

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
80	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №80	2030	—	Источник тепловой энергии №н8	Детский сад 120 мест	560,09	672,11	416,54	499,85	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	80 Детский сад 120 мест 2030	28,17	80	80	средства за присоединение потребителей	— .02.01.80
81	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №81	2031	—	Источник тепловой энергии №аит14	ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Средняя общеобразовательная школа на 1030 мест в жилом квартале, поз. №17 по ГП	963,54	1 156,24	687,04	824,45	Новая индивидуальная котельная мощностью 2 МВт	81 ООО «Специализированный застройщик «Солнечная Долина». Средняя общеобразовательная школа на 1030 мест в жилом квартале, поз. №17 по ГП 2031	24,75	200	200	средства за присоединение потребителей	— .02.01.81
82	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №82	2030	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №3	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Детский сад на 180 мест в микрорайоне №5 по ул. Центральной поз. № 8 по ГП.	3 413,98	4 096,78	2 538,99	3 046,78	ТК-7	82 ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс". Детский сад на 180 мест в микрорайоне №5 по ул. Центральной поз. № 8 по ГП. 2030	158,58	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.8 2
83	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №83	2033	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	Детский сад 160 мест	2 944,65	3 533,58	1 930,10	2 316,12	ТК-18	83 Детский сад 160 мест 2033	130,53	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.8 3



№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
84	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №84	2033	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 290 мест	1 578,47	1 894,16	1 034,62	1 241,55	ТК15в	84 Детский сад 290 мест 2033	69,97	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.84
85	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №85	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №51	Детский сад 280 мест	2 762,80	3 315,36	1 736,25	2 083,50	ТК16/3	85 Детский сад 280 мест 2034	117,42	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.85
86	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №86	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 280 мест	907,76	1 089,31	570,47	684,56	ТК28А	86 Детский сад 280 мест 2034	38,58	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.86
87	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №87	2034	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 350 мест	1 278,11	1 533,73	803,21	963,85	ТК10А	87 Детский сад 350 мест 2034	54,32	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.87
88	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88	2035	—	Источник тепловой энергии №н9	Детский сад 125 мест	647,31	776,77	390,02	468,03	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	ТК1	24,36	100	100	средства за присоединение потребителей	— .02.01.88
88	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2035	—	Источник тепловой энергии №н9	Детский сад 125 мест	772,80	927,35	465,63	558,76	ТК1	88 Детский сад 125 мест 2035	31,49	80	80	средства за присоединение потребителей	— .02.01.88

400

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №88															
89	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №89	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	Детский сад 420 мест	8 864,65	10 637,58	4 707,46	5 648,95	ТК3	89 Детский сад 420 мест 2038	250,28	125	125	средства за присоединение потребителей	— .02.01.89
90	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №90	2037	—	Источник тепловой энергии №н9	Детский сад 84 мест	1 058,80	1 270,56	586,44	703,73	ТК1	90 Детский сад 84 мест 2037	39,66	65	65	средства за присоединение потребителей	— .02.01.90
91	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №91	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 220 мест	1 354,65	1 625,58	719,37	863,24	10920	91 Детский сад 220 мест 2038	48,65	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.91
92	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №92	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	Детский сад 120 мест	3 595,33	4 314,39	1 909,25	2 291,10	ТК4г	92 Детский сад 120 мест 2038	129,12	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.92
93	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2038	—	Источник тепловой энергии №н10	Детский сад 280 мест	968,72	1 162,46	514,43	617,31	Новая БМК- 0,5 МВт	93 Детский сад 280 мест 2038	32,13	100	100	средства за присоединение потребителей	— .02.01.93

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №93															
94	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №94	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №20	Детский сад 240 мест	2 680,63	3 216,76	1 423,52	1 708,22	ТК2	94 Детский сад 240 мест 2038	88,91	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.94
95	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №95	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №17	Детский сад 220 мест	3 179,92	3 815,90	1 688,65	2 026,39	ТК11	95 Детский сад 220 мест 2038	105,47	100	100	средства за присоединение потребителей	1.02.01.95
96	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №96	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	ФОК с спортивным залом	1 527,76	1 833,31	1 345,88	1 615,06	ТК12	96 ФОК с спортивным залом 2026	91,02	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.96
97	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест"	5 148,20	6 177,84	4 775,70	5 730,84	ТК-102	12781	172,04	200	200	средства за присоединение потребителей	1.02.01.97
97	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №97	2025	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест"	324,01	388,81	300,56	360,68	12781	97 Плавательный бассейн Монино, ул. Авиационная. МКУ ГОЩ "Стройинвест" 2025	15,98	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.97

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
98	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №98	2028	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	ФОК с спортивным залом и бассейном	3 000,90	3 601,08	2 427,84	2 913,40	6190	98 ФОК с спортивным залом и бассейном 2028	129,08	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.98
99	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	ФОК с спортивным залом и бассейном	2 854,43	3 425,31	1 719,87	2 063,85	ТК2А	ТК4	91,44	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.99
99	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №99	2035	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	ФОК с спортивным залом и бассейном	3 137,25	3 764,69	1 890,28	2 268,34	ТК4	99 ФОК с спортивным залом и бассейном 2035	100,5	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.99
100	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №100	2035	"Балашихинские коммунальные системы" филиал ООО "РКС"	Источник тепловой энергии №58	ФОК с спортивным залом	1 516,39	1 819,66	913,67	1 096,40	ТК4	100 ФОК с спортивным залом 2035	61,79	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.100
101	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №101	2035	—	Источник тепловой энергии №32	ФОК с спортивным залом	1 962,30	2 354,76	1 182,34	1 418,81	13090	101 ФОК с спортивным залом 2035	79,96	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.101
102	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Источник тепловой энергии №71	ФОК с спортивным залом и бассейном	1 975,56	2 370,67	1 740,38	2 088,45	К-9	102 ФОК с спортивным залом и бассейном 2026	92,53	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.102

403

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №102		Водоканал"- "Теплоресурс"													
103	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №103	2038	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №14	ФОК с спортивным залом	5 342,87	6 411,44	2 837,26	3 404,71	ТК3	103 ФОК с спортивным залом 2038	191,88	65	65	средства за присоединение потребителей	1.02.01.103
104	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №104	2038	—	Источник тепловой энергии №н5	ФОК с спортивным залом	2 105,91	2 527,09	1 118,31	1 341,98	ТК2	104 ФОК с спортивным залом 2038	75,63	65	65	средства за присоединение потребителей	— .02.01.104
105	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №105	2038	АО «ТЭП»	Источник тепловой энергии №66	ФОК с спортивным залом	3 057,09	3 668,50	1 623,43	1 948,11	ТК17	105 ФОК с спортивным залом 2038	109,79	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.105
106	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №106	2025	—	Источник тепловой энергии №аит6	Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»	746,31	895,57	692,31	830,77	Автономный источник теплоснабжения	106 Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА» 2025	46,82	65	65	средства за присоединение потребителей	— .02.01.106
107	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2027	ООО «Тепло Гарант»	Источник тепловой энергии №60	Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан)	4 510,81	5 412,97	3 806,33	4 567,60	14600	107 Многоквартирный жилой дом (для переселения граждан) 2027	202,37	125	125	средства за присоединение потребителей	1.02.01.107

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	перспективного потребителя №107															
108	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №108	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Завод фруктовых вод (реконструкция)	1 572,57	1 887,08	1 385,36	1 662,43	ТК-115	108 Завод фруктовых вод (реконструкция) 2026	93,69	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.108
109	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №109	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	Нежилое здание (реконструкция)	1 150,26	1 380,32	1 013,33	1 215,99	ТК-102	109 Нежилое здание (реконструкция) 2026	68,53	50	50	средства за присоединение потребителей	1.02.01.109
110	Строительство новых тепловых сетей и/или сетей ГВС для обеспечения перспективной тепловой нагрузки перспективного потребителя №110	2026	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №3	Баня (реконструкция с увеличением мощности)	501,20	601,43	441,53	529,84	ТК-745	110 Баня (реконструкция с увеличением мощности) 2026	29,86	80	80	средства за присоединение потребителей	1.02.01.110
111	Реконструкция сетей теплоснабжения по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, г. Щелково, ул. Центральная	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	—	23 532,90	28 239,48	21 830,15	26 196,18	—	—	—	—	—	амортизация	1.02.03.111
112	Реконструкция сетей теплоснабжения с увеличением диаметра от ЦТП №61 до ЦТП №62 по адресу:	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	17 506,94	21 008,33	15 422,80	18 507,36	—	—	—	—	—	амортизация	1.02.05.112

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	Московская область, г. Щелково, мкр. Щелково-4 ул. Беляева (ПИР и СМР)															
113	Капитальный ремонт участков тепловой сети от Котельной ул. Сиреневая, участки по ул. Комсомольская от ТК-1122 до ТК-1144 , от ТК-1144 до ТК-1437 (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	—	3 428,87	4 114,64	3 180,77	3 816,92	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 13
114	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от котельной д. Богослово до д.18 и от ТК-6 до ТК-9а в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №28	—	6 920,63	8 304,76	6 419,88	7 703,86	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 14
115	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от Котельной № 8 до ТК-1 (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	1 042,34	1 250,81	966,92	1 160,30	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 15
116	Капитальный ремонт участков тепловых сетей от ТК до вводов в МКД (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	962,70	1 155,24	893,04	1 071,65	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 16

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
117	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	21 414,15	25 696,98	18 864,87	22 637,84	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 17
117	Сети котельной №8, р.п. Фряново, г.о. Щелково 0,2 км. Капитальный ремонт	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	49 966,35	59 959,62	42 162,85	50 595,42	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 17
118	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №39	—	5 997,83	7 197,39	5 563,85	6 676,61	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 18
118	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Первомайская (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №39	—	113 958,68	136 750,41	100 392,27	120 470,72	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 18
119	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	3 472,83	4 167,39	3 059,40	3 671,28	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 19



№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
119	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 63) (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	31 255,43	37 506,52	26 374,12	31 648,94	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 19
120	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	5 788,04	6 945,65	5 099,00	6 118,80	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 20
120	Строительство БМТП по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Беляева (ЦТП 64) (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	52 092,40	62 510,88	43 956,86	52 748,24	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 20
121	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	9 000,00	10 800,00	7 928,58	9 514,30	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 21
121	Строительство блочно-модульной ЦТП № 2 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	36 000,00	43 200,00	30 377,70	36 453,24	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 21
122	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	9 000,00	10 800,00	7 928,58	9 514,30	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 22
122	Строительство блочно-модульной ЦТП № 3 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	36 000,00	43 200,00	30 377,70	36 453,24	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 22
123	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	9 000,00	10 800,00	7 928,58	9 514,30	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 23
123	Строительство блочно-модульной ЦТП-радиоцентр 5 в	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Источник тепловой энергии №22	—	36 000,00	43 200,00	30 377,70	36 453,24	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.08.1 23

408

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	г.о. Щелково (в т.ч. ПИР)		Водоканал"- "Теплоресурс"													
124	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	13 616,10	16 339,32	11 995,15	14 394,18	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 24
124	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной ДОС по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, Щелково-3, ул. Институтская (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №22	—	258 705,91	310 447,10	218 302,51	261 963,01	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 24
125	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	—	7 674,41	9 209,29	6 760,80	8 112,96	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 25
125	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №9 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, ул. Механизаторов (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №43	—	145 813,79	174 976,55	123 041,32	147 649,58	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 25
126	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п.	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	8 319,79	9 983,75	7 329,35	8 795,22	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 26

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)															
126	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №8 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, р.п. Фряново, мкр. №2 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №42	—	158 076,01	189 691,21	133 388,48	160 066,18	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 26
127	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	—	18 358,26	22 029,91	16 172,76	19 407,32	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 27
127	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной АО "ГТЭнерго" по адресу: Московская область, г.о. Щёлково (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	—	348 806,85	418 568,21	294 331,92	353 198,31	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 27
128	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	—	9 217,71	11 061,25	8 120,37	9 744,45	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 28
128	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №1 по адресу: Московская область, г. Щёлково, мкр. Щёлково-7 (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №16	—	175 136,49	210 163,79	147 784,54	177 341,45	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 28

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
129	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	—	7 242,99	8 691,59	6 380,73	7 656,88	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 29
129	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной Сиреневая по адресу: Московская область, г. Щелково, ул. Сиреневая (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №19	—	137 616,76	165 140,12	116 124,46	139 349,35	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 29
130	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №10	—	2 048,38	2 458,06	1 804,53	2 165,43	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 30
130	Реконструкция магистральной тепловой сети по адресу: Московская область, г. Щёлково, ул. Фабричная (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №10	—	38 919,22	46 703,06	32 841,01	39 409,21	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 30
131	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №17	—	3 886,31	4 663,57	3 423,66	4 108,39	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 31

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация, - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
131	Реконструкция магистральной тепловой сети отопления от котельной по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Краснознаменский, ул. Мальцево (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №17	—	73 839,89	88 607,87	62 307,94	74 769,53	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 31
132	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №36	—	1 781,81	2 138,17	1 569,69	1 883,63	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 32
132	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №29 по адресу: Московская область, г.о. Щёлково, пос. Загорянский (ж/д полк) (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №36	—	33 854,39	40 625,27	28 567,18	34 280,62	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 32
133	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №13	—	83 312,98	99 975,58	73 394,84	88 073,81	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 33
133	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Московская (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №13	—	83 312,98	99 975,58	70 301,58	84 361,89	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 33
134	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по	2026	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский	Источник тепловой энергии №49	—	10 255,84	12 307,00	9 034,91	10 841,89	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 34

412

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)		Водоканал"- "Теплоресурс"													
134	Реконструкция участков тепловой сети ГВС от котельной по адресу: Московская обл., г. Щёлково, ул. Беляева (в т.ч. ПИР)	2027	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №49	—	194 860,87	233 833,04	164 428,46	197 314,15	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 34
135	Капитальный ремонт участков тепловой сети от котельной АО «ГТ Энерго» с закольцовкой котельной Фабричная от ТК-22 до ТК-22/2, от ТК-15 до ЦТП-10, от ТК-9 до ТК-7, т ТК-15 до ТК-4/23, от ТК-15 до ТК-22 в г.о. Щелково	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №71	—	128 235,07	153 882,08	118 956,47	142 747,76	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 35
136	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, проложенных по территории «МАОУ СОШ №21 ГОЩ по адресу: Московская область, г.о. Щелково, д. Серково, Школьный пр-д, стр. 1А (в т.ч. ПИР)	2025	Филиал МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"- "Теплоресурс"	Источник тепловой энергии №20	—	10 007,76	12 009,31	9 283,64	11 140,36	—	—	—	—	—	бюджетные средства	1.02.05.1 36
137	Реконструкция сети ГВС от ТК-33 до ТК-37 (ул. Красовского, д.2А), Ду80мм L=197м., г.о. Щелково р.п. Монино	2027	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	—	1 948,00	2 337,60	1 643,77	1 972,53	—	—	—	—	—	средства из прибыли	1.02.05.1 37
138	Реконструкция тепловой сети от ТК-51 до ввода в МКД по ул. Алксниса, д.30,	2028	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Источник тепловой энергии №8	—	4 346,06	5 215,27	3 516,12	4 219,34	—	—	—	—	—	средства из прибыли	1.02.05.1 38

№	Наименование мероприятия (наименование проекта)	Год реализации	Наименование эксплуатирующей организации	Наименование источника тепловой энергии	Перспективный потребитель	Расходы на реализацию мероприятий				Наименование начальной точки	Наименование конечной точки	Протяженность сети, м	Диаметр трубопровода, мм		Источники инвестиций ( - амортизация , - средства из прибыли, - средства за присоединение потребителей, бюджетные средства)	Номер проекта
						в прогнозных ценах		в текущих ценах					до ...	после ...		
						тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с учетом НДС							
	д.32, 2Ду80 L=147м, 2Ду50 L=49 м, г.о. Щелково р.п. Монино															

### **16.3 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)**

Возможность перехода от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытым, приведен в Книге 9. В данном разделе представляется перечень мероприятий по строительству тепловых сетей с указанием для каждого мероприятия уникального номера в составе всех проектов, срока реализации, объема инвестиций, источника инвестиций. С учетом положений Книги 9 переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения экономически нецелесообразен в силу отсутствия окупаемости и в настоящем разделе не приводится.

## **17. Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

### **17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения**

При разработке данной схемы теплоснабжения, были учтены предложения от представителей теплоснабжающих организаций связанные с конкретными предложениями технического перевооружения источников тепла и тепловых сетей.

Также в схеме теплоснабжения учтены предложения, высказанные на заседаниях рабочей группы, созданной при Администрации городского округа для организации работы над схемой теплоснабжения.

### **17.2 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 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения**

Работа выполнена в срок в соответствии с договором. 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 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**

Настоящая схема теплоснабжения является разработкой, поэтому 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 не приводится.

19. Приложение 1. Условия организации переключения МКД по ул. Заречная

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Тепло Гарант»**

141100, Московская область, г. Щелково, ул. Заречная, д. 84  
ИНН 5050131985, КПП 505001001, ОГРН 1175050004381  
тел./факс +7(496)566-46-86

Исх. № 604 от 05.12 2024 г.  
Вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2024 г.

Заместителю Главы Администрации  
городского округа Щёлково  
А.А. Ильину

Уважаемый Александр Александрович!

На запрос Администрации городского округа Щелково от 25.11.2024 № 158Исх-1120299 о возможности подключения к источнику теплоснабжения ООО «Тепло Гарант» многоквартирных жилых домов № 8/1, №8/2, расположенных по адресу: г. Щелково, ул. Заречная сообщая.

Подключения указанных домов к источнику теплоснабжения ООО «Тепло Гарант» возможно при следующих условиях:

1. Разработка проектной документации.
2. Замена 2-х сетевых насосов в количестве 2 шт. Wilo IL100/210-37/2 37 кВт на насосы NATIVE IPN200/390-75,0/4 75 кВт (2 шт).
3. Замена ВРУ на вводе в котельную.
4. Прокладка ТС от котельной до домов ДУ 133-159, L = 270.
5. Провести поверочный расчет кабеля от ТП-104 до котельной (возможно потребуется замена).

Генеральный директор



А.В. Третьяков

Тел. 8(496) 566-87-73