



Городской округ Щелково Московской области

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ЩЕЛКОВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2022 ДО 2038 ГОДА**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

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.

Глава городского округа Щёлково



подпись, печать

А.А. Булгаков

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор



подпись

А.Х. Регинский

г. Москва,
2022

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	11
1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа	14
1.1. Величины существующей площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания.....	14
1.2. Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	26
1.3. Часть 3. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	46
2. Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	50
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	50
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	57
2.3 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.....	58
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов.....	79
2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	79
2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	79
2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.....	79
2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	80
2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	85
2.13 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	85
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	90

3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	90
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	105
4.	Основные положения Мастер-плана развития систем теплоснабжения	116
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения города	116
4.2.	Часть 2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения.....	139
4.3.	Часть 2. Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	140
5.	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	141
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	141
5.2.	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....	146
5.3.	Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	147
5.4.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	147
5.5.	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	154
5.6.	Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения	158
5.7.	Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения	159
5.8.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	159
5.9.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.	159

5.10.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	159
5.11.	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	160
5.12.	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	160
5.13.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..	161
5.14.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	161
6.	Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	161
6.1.	Часть 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)	161
6.2.	Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа.....	162
6.3.	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	168
6.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	169
6.5.	Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	175
7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	182
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	182
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	186
8.	Перспективные топливные балансы	186
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	186
8.2.	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, в том числе местные виды топлива, а так же используемые возобновляемые источники энергии.....	214
9.	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	215

9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	215
9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	227
9.3.	Предложения по источникам в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	243
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	243
9.5.	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей	247
9.6.	Оценка экономической эффективности инвестиций.....	253
9.7.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	255
10.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	255
10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	255
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	256
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	259
10.4.	Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	260
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	260
11.	Раздел 11 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	263
12.	Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	263
12.1.	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления).	263
13.	Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа	264
13.1.	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	264
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	265
13.3.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	265

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	266
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	266
13.6. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	266
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	266
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	266
14.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	266
14.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	267
14.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	267
14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	270
14.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	274
14.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	278
14.7. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	281
14.8. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	282
14.9. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	282
14.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	282
14.11. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	282
14.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме	

теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)
285

14.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) 363

15. Раздел Ценовые (тарифные) последствия 367

15.1. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....367

15.2. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....367

15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....368

ТАБЛИЦЫ

Таблица 1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха, °С..... 13

Таблица 2 – Планируемые объекты нового капитального строительства..... 16

Таблица 3 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок..... 25

Таблица 4 – Перспективные объекты капитального строительства производственных зданий 25

Таблица 5 – Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки 28

Таблица 6 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии 38

Таблица 7 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки и теплоносителя в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии для варианта 2 45

Таблица 8 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки 47

Таблица 9 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 1 59

Таблица 10 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 2 (для тех источников тепла, на которых предусматривается иной возможный сценарий проведения мероприятий) 77

Таблица 11 – Существующие и перспективные тепловые потери для выбранного варианта развития 81

Таблица 12 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии..... 86

Таблица 13 – Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения..... 91

Таблица 14 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды..... 106

Таблица 15 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии..... 120

Таблица 16 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки)..... 128

Таблица 17 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)..... 133

Таблица 18 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов) 136

Таблица 19 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция (модернизация) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей).....	137
Таблица 20 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (перевод системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему).....	138
Таблица 21 – Техничко-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения городского округа Щелково по величине капитальных затрат.....	139
Таблица 22 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 1	149
Таблица 23 – Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 2 (приводятся только те источники, на которых предусматриваются иные мероприятия по сравнению с вариантом 1).....	152
Таблица 24 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы по варианту 1	155
Таблица 25 – Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии по варианту 2 (приводятся только те источники, на которых предусматриваются иные мероприятия по сравнению с вариантом 1)	157
Таблица 26 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии для выбранного варианта 1	163
Таблица 27 – Характеристики участков тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов.....	170
Таблица 28 – Мероприятия по реконструкции (модернизации) тепловых сетей и сооружений на них (ЦТП и котельные) для улучшения качества теплоснабжения потребителей.....	174
Таблица 29 – Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	176
Таблица 30 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения.....	182
Таблица 31 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 1	188
Таблица 32 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 2 (только для тех котельных, на которых в зависимости от варианта планируются иные мероприятия).....	212
Таблица 33 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет.....	216
Таблица 34 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям	227
Таблица 35 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	229
Таблица 36 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	234
Таблица 37 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	236
Таблица 38 – Капитальные затраты для замены ветхих тепловых сетей по теплоснабжающим организациям.....	240
Таблица 39 – Объем инвестиций в реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов.....	241
Таблица 40 – Объем инвестиций в реконструкцию (модернизацию) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей	242
Таблица 41 – Расчет стоимости реконструкции одного теплового узла, при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему.....	244
Таблица 42 – Стоимость перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему.....	246
Таблица 43 – Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	248
Таблица 44 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения.....	248
Таблица 45 – Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	256

Таблица 46 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа Щёлково	260
Таблица 47 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	267
Таблица 48 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	267
Таблица 49 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети	271
Таблица 50 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности	274
Таблица 51 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	278
Таблица 52 – Доля тепловой мощности ГТ-ТЭЦ	282
Таблица 53 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	282
Таблица 54 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	282
Таблица 55 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	286
Таблица 56 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	363
Таблица 57 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям	363
Таблица 58 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по Единым теплоснабжающим организациям	363
Таблица 59 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для котельной, мкр. Богородский, 13 ООО «Теплоцентраль»	363
Таблица 60 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для котельной, ул. Фабричная, д.1 ООО «Теплоцентраль»	365
Таблица 61 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	366

РИСУНКИ

Рисунок 1 – График температуры окружающего воздуха	13
Рисунок 2 – Карта (схема) границ территории городского округа Щёлково	14
Рисунок 3 – Расчетная тепловая нагрузка и приrost тепловой нагрузки на расчетный период	27
Рисунок 4 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения	51
Рисунок 5 – Перспективная зона действия котельных (начало)	52
Рисунок 6 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 1	53
Рисунок 7 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 2	54
Рисунок 8 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 3	55
Рисунок 9 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 4	56
Рисунок 10 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения	57
Рисунок 11 – Приrost тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария	116
Рисунок 12 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии	117
Рисунок 13 – Зона действия новой котельной БМК-28 МВт	142
Рисунок 14 – Зона действия новой котельной БМК-14 МВт	142
Рисунок 15 – Зона действия новой котельной БМК-20 МВт	143
Рисунок 16 – Зона действия новой котельной БМК-13 МВт	143
Рисунок 17 – Зона действия новой котельной БМК-0,4 МВт	144
Рисунок 18 – Зона действия новой котельной БМК-0,5 МВт	145

Рисунок 19 – Зона действия новой котельной БМК-25 МВт	145
Рисунок 20 – Схема теплоснабжения после объединения тепловых сетей котельных №4 ул. Иванова и №2 ул. Строителей	168
Рисунок 21 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Институтская МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"..	171
Рисунок 22 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Рабочая, д.1 ООО "Техностром-Центр"	172
Рисунок 23 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Фабричная, д.1 ООО "Теплоцентральный"	173
Рисунок 24 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления	185
Рисунок 25 – Структура затрат запланированных мероприятий	254
Рисунок 26 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций	258
Рисунок 28 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения котельной мкр. Богородский,13 ООО "Теплоцентральный"	363
Рисунок 29 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения котельной ул. Фабричная ООО "Теплоцентральный"	364
Рисунок 30 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	365

ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения городского округа Щелково Московской области на период с 2022 до 2038 года выполнена в соответствии с Федеральным Законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающий статус схемы теплоснабжения, как документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития и повышения энергетической эффективности.

Целью разработки (актуализации) схем теплоснабжения является:

- Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения.
- Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.
- Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство, транспорт и распределение тепловой энергии.
- Обеспечение развития централизованных систем теплоснабжения путём развития эффективных форм управления этими системами, привлечения инвестиций и развития кадрового потенциала организаций, осуществляющих производство, транспорт и сбыт тепловой энергии и теплоносителя.

Разработка схемы теплоснабжения проводится на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей с учетом перспективного развития на срок до 2038 года. В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные администрацией муниципального образования и ресурсоснабжающими организациями. При разработке схемы теплоснабжения так же использовались результаты проведенных на объектах теплоснабжения энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения, должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования.

Нормативная правовая база

Основанием для разработки схемы теплоснабжения города Орла до 2035 года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23 Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении

энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений».

Техническая база

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения являются:

- Проект Генерального плана развития городского округа;
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, электроэнергии и воды;
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), данные потребления на собственные нужды, потерям ТЭР и т.д.);
- Статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

При разработке схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СП 89.13330.2012 (СНиП II-35-76) «Котельные установки»;
- СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети»;
- СП 50.13330.2012 (СНиП 23-02-2003) «Тепловая защита зданий»;
- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;

Климатические условия

Климат на территории городского округа умеренно-континентальный, с морозной, снежной зимой, с редкими оттепелями, влажным, относительно теплым летом и с четко выраженной сезонностью. По климатическим условиям городской округ относится к климатическому поясу II В зоне нормальной влажности.

Зима умеренно холодная и длится около пяти месяцев. Устойчивый снежный покров устанавливается во второй половине ноября и имеет продолжительность 160 дней. Снег лежит с ноября до середины апреля. Высота снежного покрова в среднем составляет 55 см. Глубина промерзания почвы может достигать 120 – 140 см.

Среднемесячная скорость ветра колеблется от 3,8 м/с осенью до 2,7 м/с летом. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,4 м/с. Преобладающими в году являются ветры северо-западного и западного направления осенью и зимой, а весной и летом – восточного и юго-восточного. Годовая

сумма осадков по многолетним данным равна 630 мм. За тёплый период, с апреля по октябрь, их выпадает до 70% от годовой суммы, и только 30% осадков выпадает за холодный период года – с ноября по март.

Согласно, свода правил СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,6°C. Абсолютный максимум температуры воздуха +36°C, а абсолютный минимум – минус 48°C. Средняя температура наиболее холодного периода минус 15°C, а наиболее жаркого – +23°C. Данные о средней месячной и годовой температуре воздуха на территории городского округа по данным метеорологических наблюдений, приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха, °C

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-7,8	-6,9	-1,3	6,5	13,3	17	19,1	17,1	11,3	5,2	-0,8	-5,2	5,6

График температуры окружающего воздуха по городскому округу, показан на рисунке 1.

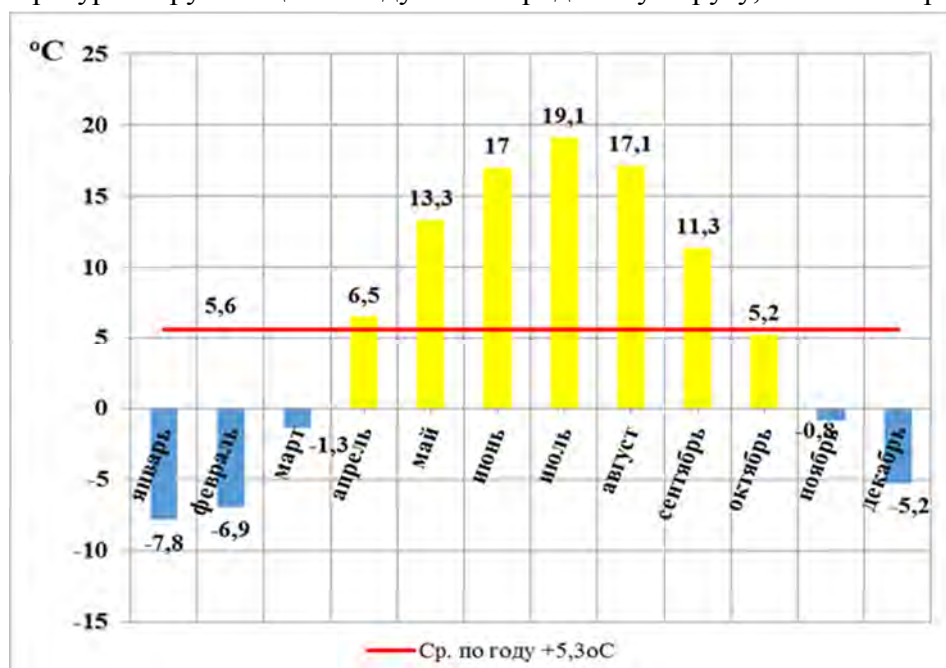


Рисунок 1 – График температуры окружающего воздуха

Согласно СП 131.13330.2020 средняя температура отопительного сезона, составляет минус 2,2°C, продолжительность отопительного сезона, составляет 204 суток (4896 ч). Расчетная температура для расчета отопления минус 26°C. Средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,6°C.

Градусосутки отопительного периода:

$$D_{az} = (t_{i-t} - t_{ht}) \cdot Z_{ht}, \text{ } ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

где t_{i-t} – расчетная температура внутреннего воздуха зданий, °C;

t_{ht} – средняя температура наружного воздуха в течении отопительного периода, °C;

Z_{ht} – продолжительность отопительного периода, сутки.

$$D_{az} = (20 + 2,2) \times 204 = 4528,8^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа

1.1. Величины существующей площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания

Площадь территории городского округа составляет 62149 га (621,49 км²), в том числе города Щелково – 5200 га (52 км²).

Общая численность постоянного населения в городском округе Щёлково по данным Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Москве и Московской области (Мосстат) составляла:

- на 01.01.2022 - 191944 человек, в том числе городское население – 167685 человек, сельское население – 24259 человек;

в среднем за 2021г. – 191177 человек, в том числе городское население – 167059 человек, сельское население – 24118 человек.

По данным генплана, на перспективу до 2038 года, ориентировочная численность постоянного населения городского поселения Щёлково составит 265 400 человек.

Карта (схема) границ административного деления городского округа Щелково, показана на рисунке 2.

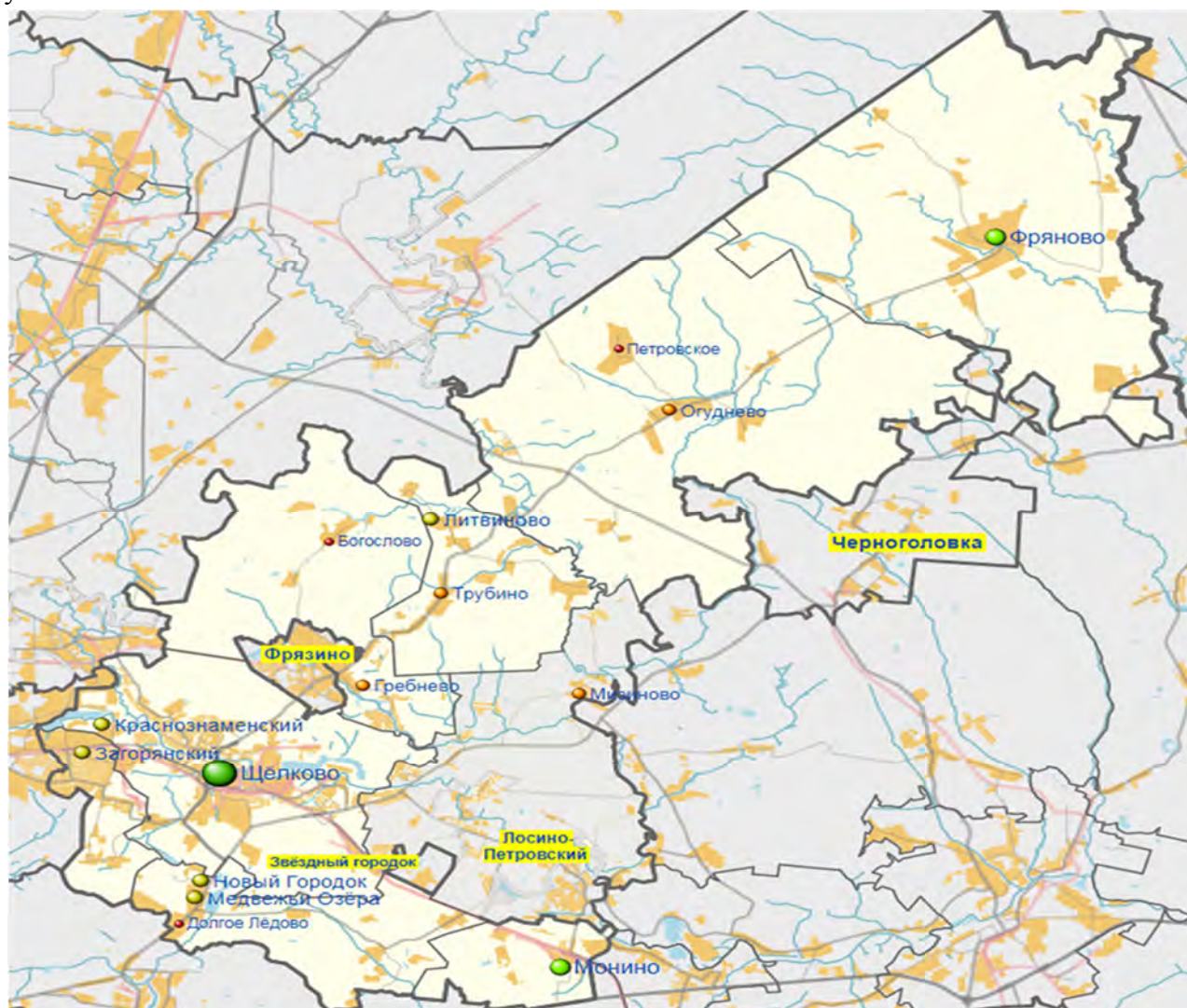


Рисунок 2 – Карта (схема) границ территории городского округа Щёлково

На перспективу до 2038 года развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. Предполагается строительство новых зданий на свободных площадках. Изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем нового населения, а также существующего населения городского округа. Предложения по развитию жилищного строительства ориентированы на улучшение условий проживания жителей, удовлетворение потребности населения в жилье при повышении качества жилой среды. Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городском округе, предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

В многоэтажных домах газ не предусматривается, а в малоэтажных (в основном коттеджного типа), где газ населением намечается использовать для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения. С этой целью в каждом таком доме устанавливаются автономные источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной производительности (в зависимости от площади отапливаемого помещения), а также аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

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 2. Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 2 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район		Вариант 1	Вариант 2
	год		м²			
Ввод многоквартирного жилого фонда						
1	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.3 (50:14:0050502:60)	6185,9	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
2	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 1-3 (50:14:0040509:184; 50:14:0040509:186)	21357	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
3	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Риверхаус», ЖК «Дом на набережной, г. Щёлково, ул. Советская, д.60 (50:14:0050405:14; 50:14:0050405:22)	43865	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"	
4	2022	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.5, 6	36890	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
5	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поньры в мкр. №14, поз.5 (50:14:0000000:139193)	20685	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
6	2023	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 4-10 (50:14:0040509:186; 50:14:0040509:187; 50:14:0040509:188; 50:14:0040509:189)	56813	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
7	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Гарант», ЖК «Дом на Сиреневой», г. Щёлково, мкр. №1, ул. Полевая, корп.62А, (50:14:0050283:41)	26714	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
8	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Гарант», ЖК «Дом на Сиреневой», г. Щёлково, мкр. №1, ул. Полевая, корп.62Б (50:14:0050283:42)	7269	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
9	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2 (50:14:0050412:1)	25748	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
10	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.4 (50:14:0050412:2)	15911	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая м²	Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		Вариант 1		Вариант 2	
						год
11	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2а (50:14:0050412:3)	26188	Котельная №2, ул. Строителей	Новый БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
12	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.13 (50:14:0050303:134)	20666	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)*	Индивидуальный источник
13	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.13 (50:14:0050303:3677)	20666	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)*	Индивидуальный источник
14	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт», г. Щёлково, мкр. «Чкаловский», ул. Ленина, корп. А,Б,В с автостоянкой (50:14:0000000:106849)	29349	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
15	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ ЮИТ Финский», г. Щёлково, мкр. Потапово-3А», ул. Фрунзе, поз.4 (50:14:0050280:875)	9192,6	Котельная, мкр. Богородский, 13	
16	2024	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник» , ЖК «Соболевка, г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.8 (50:14:0050501:2512)	12745	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
17	2024	Многоквартирная жилая застройка	Медвежье-Озерское, п. Новый городок	59670	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
18	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Литвиново ЖК Трубино	22000	Котельная п. Литвиново стр.13	
19	2024	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	12080	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
20	2025	Многоквартирная жилая застройка	с. Трубино	5000	Котельная с. Трубино стр.67В	
21	2025	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 11-19	75400	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
22	2025	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник» , ЖК «Соболевка, г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.6,7,12	33500	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
23	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Богослово	1500	Котельная д. Богослово стр.8	

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район		Вариант 1	Вариант 2
	год			м²		
24	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Ново	3000	Котельная д. Ново, д.34Б	
25	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Большие Жеребцы	177780	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а (вторая очередь)	
26	2026	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 (50:14:0050502:60)	8440	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
27	2026	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	81000	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
28	2026	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	13980	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
29	2026	Многоквартирная жилая застройка	п. Фряново	25000	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	
30	2027	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	104300	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
31	2027	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	11980	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
32	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.10	34200	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
33	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.4,9	18685	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
34	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник», ЖК «Соболевка», г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.1,2,3,4	102090	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
35	2028	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	11970	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
36	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3	25748	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район			
	год			м²	Вариант 1	Вариант 2
37	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3а	26188	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
38	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№4а	15911	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
39	2031	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.11, 12	79173	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
40	2032	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.7,11	26928,4	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
41	2035	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.3,8	27675,2	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
42	2036	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	65550	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
43	2036	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково (ООО «ИнвестПроект МСК»)	246040	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
44	2037	Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	72000	кот. ООО "Техностром-Центр"	
45	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, 50:14:0040102:9, 13, 14	176400	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	
46	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	353500	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
47	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	116670	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
48	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, в районе ул. Новая	167000	В районе ул. Новая, ул. Некрасова, Новая БМК-13МВт	
ИТОГО на расчетный срок:				2576672		
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения						

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район			
	год			м²	Вариант 1	Вариант 2
49	2023	Больничный стационар	г. Щелково, Парковая д.6	3090	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
50	2023	Больничный стационар	г. Щелково, Радиоцентр 5	9661	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
51	2023	Больничный стационар	с. Трубино	824	Котельная с.Трубино стр.67В	
52	2023	Поликлиника на 250 посещений в смену	г. Щелково ул. Парковая, д.6	2917	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
53	2023	Поликлиника на 145 посещений в смену	Медвежье-Озерское, д. Медвежьи Озёра	1692	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
54	2024	Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково Потапово-1	2858	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	
55	2024	Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	3069	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
56	2025	Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	653	Котельная д. Ново, д.34Б	
57	2026	Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	5189	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
58	2027	Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	4100	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
59	2027	Здание станции переливания крови	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.16	1000	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
60	2038	Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	2625	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
ИТОГО на расчетный срок:				37679		
Учреждения общего и специального образования						
61	2022	Общеобразовательная школа на 275 учащихся	г. Щелково, ул. Шмидта, д.11	7955	Котельная №4, ул. Иванова	
62	2022	Школа-интернат "ГКОУ МО Доверие"	д. Алмазово	1701	Котельная "ГКОУ МО Доверие"	

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район		Вариант 1	Вариант 2
	год			м²		
63	2023	Новый корпус на 550 учащихся МБУ СОШ №11	г. Щелково, ул. Институтская, д.5	13788	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
64	2023	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Некрасова	1818	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
65	2024	Общеобразовательная школа на 825 учащихся	ЖК "Финский", г. Щелково, мкр. "Потапово-3А	14118	Котельная, мкр. Богородский, 13	
66	2023	Общеобразовательная школа на 550 учащихся	пос. Новый городок	10861	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
67	2024	Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	3206	Котельная, ул. Школьная	
68	2025	Детский сад 430 мест	Щелково, квартал «Соболевка»	6223	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
69	2026	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	п. Клюквенный, поз.15	2560	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
70	2026	Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	1818	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	
71	2026	Детский сад 270 мест	п. Монино	6800	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	
72	2026	Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	3300	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
73	2026	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	7400	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
74	2026	Детский сад 120 мест	п. Клюквенный	1800	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
75	2026	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	1818	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
76**	2026	Детский сад 240 мест	г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина	3300	Котельная №1, Щелково-7	
77	2027	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	14100	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
78	2027	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	14100	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
79	2027	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	4447	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
80	2027	Детский сад 95 мест	с. Трубино	1387	Котельная с.Трубино стр.67В	
81	2027	Детский сад 160 мест	с. Трубино	2357	Котельная с.Трубино стр.67В	
82	2027	Детский сад 150 мест	п. Литвиново	2223	Котельная п.Литвиново стр.13	
83	2027	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	7400	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район			
	год			м²	Вариант 1	Вариант 2
84	2027	Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	5100	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
85	2027	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	1818	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
86	2028	Детский сад 270 мест	д. Большие Жеребцы	3906	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а (вторая очередь)	
87	2028	Реконструкция детского сада №54 с увеличением на 100 мест	г. Щелково, Фряновское шоссе, 68а	2000	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	
88	2028	Детский сад 180 мест	г. Щелково, мкр. №5, ул. Центральная	2763	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»
89	2028	Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	2492	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	
90	2030	Детский сад 120 мест	д. Новопарево	1751	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	
91	2030	Детский сад 90 мест	д. Головино	1320	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	
92	2030	Детский сад 120 мест	д. Большие Петрищи	1751	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	
93	2031	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17	13000	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
94	2033	Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	2357	Котельная №1, Щелково-7	
95	2033	Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	4243	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
96	2034	Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	3947	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	
97	2034	Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	3947	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
98	2034	Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	5119	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
99	2035	Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	1818	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	
100	2038	Детский сад 420 мест	г. Щелково, Потапово-1, вблизи ул. Чкаловская	6062	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
101	2037	Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	1239	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	
102	2038	Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	3260	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
103	2038	Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	1751	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
104	2038	Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	3947	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакoвская	

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая м²	Зона теплоснабжения котельной	
	год		Планировочный район		Вариант 1	Вариант 2
105	2038	Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	3300	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	
106	2038	Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	3260	Котельная п.Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	
ИТОГО на расчетный срок:				214631		
Физкультурно-спортивные учреждения						
107	2023	Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	1000	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
108	2026	ФОК с спортивным залом	п. Монино	770	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
109	2028	ФОК с спортивным залом и бассейном	Монино, ул. Авиационная	1275	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	
110	2028	ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	775	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	
111	2035	ФОК с спортивным залом и бассейном	Медвежье-Озерское	1275	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
112	2035	ФОК с спортивным залом	Медвежье-Озерское	480	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
113	2035	ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	350	Котельная п. Литвиново стр.13	
114	2038	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	1275	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
115	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	1000	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	
116	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щёлково, кв. Жегалово	1000	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	
117	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, мкр. Потапово 1	1000	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
118	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	1000	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	
ИТОГО на расчетный срок:				11200		
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания						
119	2024	Пожарное депо	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе (50:14:0050279:132)	508,6	Котельная, мкр. Богородский, 13	
120	2024	Сборочное производство отечественных	г. Щёлково, квартал «Жегалово» (50:14:0000000:106834)		АИТ ООО «Газпром СПКА» 15 МВт	

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая м²	Зона теплоснабжения котельной	
	год		Планировочный район		Вариант 1	Вариант 2
		космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»				
121	2027	Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	27700	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
122	2027	Торговый центр	п. Клюквенный, поз.17	4150	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
123	2028	Офисно-складской комплекс	п. Клюквенный, поз.18	5800	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
124	2028	Торгово-офисный центр	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.14	4396	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
125	2028	Офисное здание	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.19	1160	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
126	2030	Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	2200	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
127	2031	Торгово- развлекательный центр	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.15	40000	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
ИТОГО на расчетный срок:				85915		
ВСЕГО на расчетный срок:				2926096		

Примечание: * В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч. Мероприятие 1 варианта является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное предлагается застройщику ООО «СЗ СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» реализовывать вариант 2

** Решение о строительстве Детского сада на 240 мест (поз 76) по адресу: г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина в 2026г. принято администрацией Городского округа Щёлково вместо ранее планировавшегося Детского сада на 190 мест по адресу: Московская область, Щёлковский район, г.Щёлково-7, мкр. «Богородский», к.н.з.у. 50:14:0050102:4555. Планируемый год ввода – 2025)

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м ²						Всего
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2038	
Жилой фонд	108298	255271	106495	296180	128420	1682008	2576672
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения	0	18184	5928	653	5189	7725	37679
Учреждения общего и специального образования	9656	15606	28184	6223	28797	126164	214631
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания	0	0	509	0	0	85406	85915
Физкультурно-спортивные учреждения	0	0	0	0	3045	8155	11200
Учреждения культуры и искусства	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу	117954	289061	141115	303056	165451	1909459	2926096

Так же, в городском округе на период до 2038 года в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Перспективные объекты капитального строительства производственных зданий

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планировочный район	Год ввода	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
1	Производственное здание сварочной лаборатории застройщик ЗАО «Арсенал РОСТ».	Московская область, г.о. Щелково, ул. Заводская, д.2 (50:14:0050506:1092)	2022	3,875	БМК-6 МВт АО «Щелково Агрохим» ул. Заводская, д.2 (50:14:0050506:1505)
2	Административно-бытовой корпус производственного назначения застройщик ЗАО «Арсенал РОСТ».	Московская область, г.о. Щелково, ул. Заводская, д.3 (50:14:0050506:1094)	2022	0,732	
3	Производственно-складской комплекс площадью 25000 м ² , застройщик ООО «Петролекс».	Московская область, г.о. Щелково, д. Никифорово, ул. Соборная, стр.21 (50:14:0000000:106834; 50:14:040313:0033; 50:14:00403130099; 50:14:0040313:0100; 50:14:0040313:0101; 50:14:040313:0969)	2023	1,542	БМК-2 МВт
4	Сборочное производство отечественных космических аппаратов для системы связи «Ямал» и системы наблюдения «Смотр». Застройщик ООО «Газпром СПКА».	Московская область, г.о. Щёлково, квартал «Жегалово» (50:14:0000000:106834)	2023-2024		Производственная котельная (АИТ)

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства производственных

зданий промышленных предприятий будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон. Эти котельные являются источниками тепла для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

В соответствии с расположением автономных источников тепловой энергии, перспективных объектов капитального строительства схемой теплоснабжения не планируется осуществлять от них, теплоснабжение жилищного фонда. Поэтому, существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

Далее при разработке схемы теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения.

В соответствие с данными генерального плана развития капитального строительства на перспективу до 2038 года предполагается интенсивное жилищное строительство. Фактические объемы прироста тепловой нагрузки новых потребителей не соответствуют данным генерального плана, что свидетельствует о завышенных показателях перспективного развития.

1.2. Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода. Для формирования прогноза теплопотребления на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплопотребления вновь строящихся и реконструируемых зданий.

Данные по площади застройки по зданиям общественного назначения, учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям и прочим объектам, планируемые к строительству, приняты по генеральному плану городского округа. Расчетный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления, за счет объектов капитального строительства, в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведен в таблице 5.

В таблице 6 приводятся прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия только для тех источников тепловой энергии (без учета тепловых потерь в сетях и собственных нужд источников тепла на предполагаемый прирост тепловой нагрузки), к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок для варианта 1. В таблице, источники, на которых планируется возможный иной сценарий развития, выделены цветом. Перспективные тепловые нагрузки только для источников тепловой энергии, на которых предусматривается другой вариант развития, вариант 2 – приводятся в таблице 7.

Для наглядности на рисунке 3, приводится диаграмма расчетной тепловой нагрузки и динамика планируемого прироста тепловой нагрузки относительно базового года по годам на период реализации схемы теплоснабжения до 2038 года.

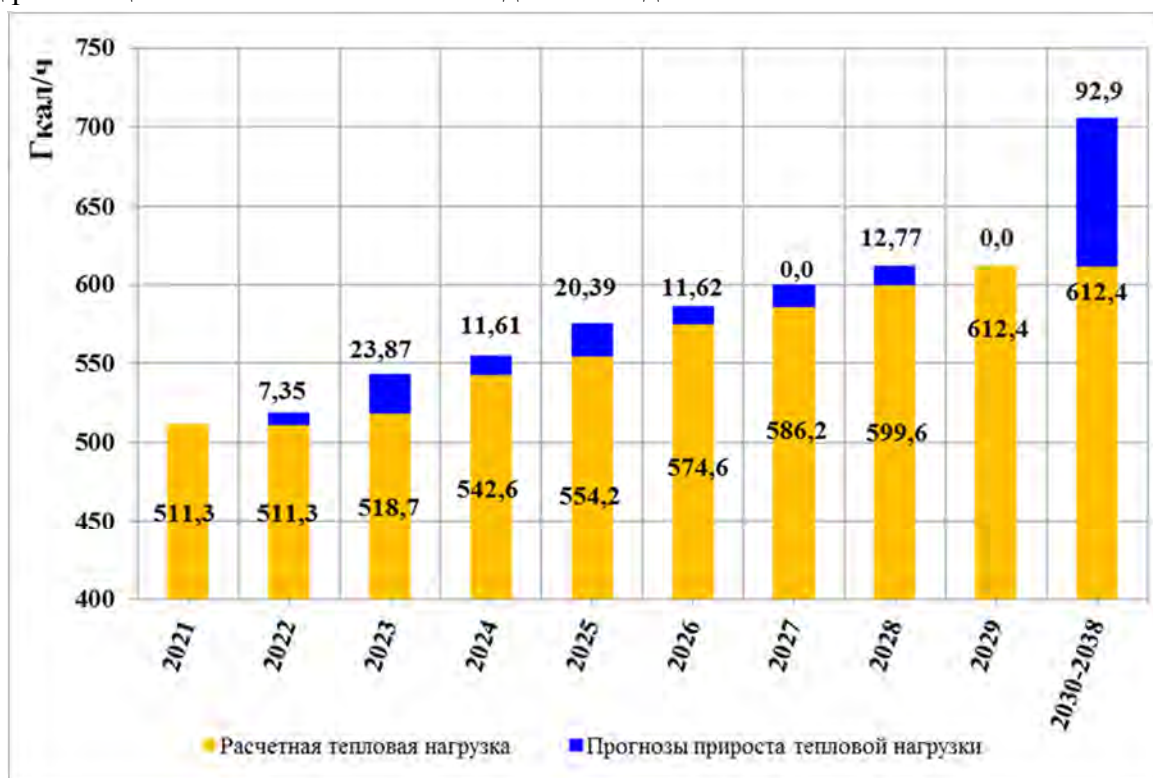


Рисунок 3 – Расчетная тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки на расчетный период

Анализ представленного материала показывает, что суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки для источников централизованного теплоснабжения по городскому округу в расчетный срок схемы теплоснабжения до 2038 года, составляет 193,99 Гкал/ч, в том числе 159,53 Гкал/ч – отопление и вентиляция и 34,46 Гкал/ч горячее водоснабжение.

Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести мероприятия на действующих источниках тепла в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, а также строительство новых блочно-модульных водогрейных котельных. Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения источников тепла, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в книге 7. 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, поэтому сроки и объемы реконструкции источников тепла следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

Перспективные потребители с автономным источником теплоснабжения (АИТ) не рассматриваются в схеме теплоснабжения, во-первых, вследствие неизменности технико-экономических показателей на протяжении всего срока действия схемы и во-вторых, эти источники не принимают участие в централизованном теплоснабжении городского округа.

Таблица 5 – Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
			Планировочный район	ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма		
	год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2
Ввод многоквартирного жилого фонда								
1	2022	Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.3 (50:14:0050502:60)	0,291	0,075	0,366	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
2	2022	Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 1-3 (50:14:0040509:184; 50:14:0040509:186)	1,218	0,408	1,626	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
3	2022	Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Риверхаус», ЖК «Дом на набережной, г. Щёлково, ул. Советская, д.60 (50:14:0050405:14; 50:14:0050405:22)	2,064	0,532	2,596	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"	
4	2022	Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.5, 6	1,924	0,417	2,341	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
5	2023	Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поньры в мкр. №14, поз.5 (50:14:0000000:139193)	2,349	0,392	2,741	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
6	2023	Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 4-10 (50:14:0040509:186; 50:14:0040509:187; 50:14:0040509:188; 50:14:0040509:189)	2,953	0,983	3,936	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
7	2023	Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Гарант», ЖК «Дом на Сиреневой», г. Щёлково, мкр. №1, ул. Полевая, корп.62А, (50:14:0050283:41)	1,158	0,284	1,442	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
8	2023	Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Гарант», ЖК «Дом на Сиреневой», г. Щёлково, мкр. №1, ул. Полевая, корп.62Б (50:14:0050283:42)	0,326	0,08	0,406	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
9	2022	Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2 (50:14:0050412:1)	0,979	0,314	1,293	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма			
			год		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1
10	2022	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.4 (50:14:0050412:2)	0,613	0,216	0,829	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»
11	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2а (50:14:0050412:3)	0,999	0,318	1,317	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»
12	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.13 (50:14:0050303:134)	1,050	0,238	1,288	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)*	Индивидуальный источник
13	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.13 (50:14:0050303:3677)	1,323	0,317	1,640	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)*	Индивидуальный источник
14	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «Бизнеслэнд», ЖК «Горизонт», г. Щёлково, мкр. «Чкаловский», ул. Ленина, корп. А,Б,В с автостоянкой (50:14:0000000:106849)	3,180	0,429	3,609	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
15	2023	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ ЮИТ Финский», г. Щёлково, мкр. Потапово-3А», ул. Фрунзе, поз.4 (50:14:0050280:875)	1,039	0,051	1,090	Котельная, мкр. Богородский, 13	
16	2024	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник» , ЖК «Соболевка, г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.8 (50:14:0050501:2512)	0,933	0,188	1,121	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
17	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Новый городок	3,112	0,660	3,772	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
18	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Литвиново ЖК Трубино	1,147	0,243	1,391	Котельная п. Литвиново стр.13	
19	2024	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.7, 8	0,630	0,146	0,776	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
20	2025	Многоквартирная жилая застройка	с. Трубино	0,261	0,055	0,316	Котельная с. Трубино стр.67В	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма			
			год		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1
21	2025	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 11-19	3,68	1,258	4,938	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
22	2025	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник» , ЖК «Соболевка, г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.6,7,12	2,519	0,467	2,986	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
23	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Богослово	0,078	0,017	0,095	Котельная д. Богослово стр.8	
24	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Ново	0,156	0,033	0,190	Котельная д. Ново, д.34Б	
25	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Большие Жеребцы	9,272	1,966	11,24	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а (вторая очередь)	
26	2026	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 (50:14:0050502:60)	0,397	0,102	0,499	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
27	2026	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	4,129	1,433	5,562	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
28	2026	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.1, 2	0,729	0,170	0,899	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
29	2026	Многоквартирная жилая застройка	п. Фряново	1,304	0,276	1,580	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	
30	2027	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	4,491	1,629	6,120	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
31	2027	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.3, 4	0,625	0,145	0,770	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
32	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.10	2,321	0,521	2,841	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
33	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул.	1,42	0,287	1,707	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма			
			год	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2
			Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.4,9					
34	2028	Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Спутник» , ЖК «Соболевка, г. Щёлково, квартал «Соболевка», д.1,2,3,4	3,732	0,75	4,482	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
35	2028	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Клюквенный», п. Клюквенный, поз.9, 10	0,624	0,145	0,769	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
36	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3	0,979	0,271	1,249	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
37	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3а	1,003	0,267	1,269	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
38	2030	Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№4а	1,003	0,188	1,191	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».
39	2031	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Солнечная Долина», ЖК «Солнечная Долина», г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.11, 12	5,450	1,223	6,672	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
40	2032	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.7,11	1,267	0,327	1,593	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
41	2035	Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.3,8	1,302	0,336	1,638	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
42	2036	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	3,084	0,725	3,809	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
43	2036	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково (ООО «ИнвестПроект МСК»)	11,58	2,721	14,30	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма			
			год	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2
44	2037	Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	3,387	0,796	4,184	кот. ООО "Техностром-Центр"	
45	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, 50:14:0040102:9, 13, 14	8,299	1,951	10,25	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	
46	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Потапово-1»	16,63	3,909	20,54	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
47	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТПС" РЦ №5	5,489	1,290	6,779	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
48	2038	Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, в районе ул. Новая	7,857	1,847	9,704	В районе ул. Новая, ул. Некрасова, Новая БМК-13МВт	
ИТОГО на расчетный срок:				130,35	31,4	161,75		
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения								
49	2023	Больничный стационар	г. Щелково, Парковая д.6	0,240	0,044	0,283	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
50	2023	Больничный стационар	г. Щелково, Радиоцентр 5	0,750	0,136	0,886	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
51	2023	Больничный стационар	с. Трубино	0,074	0,012	0,085	Котельная с.Трубино стр.67В	
52	2023	Поликлиника на 250 посещений в смену	г. Щелково ул. Парковая, д.6	0,226	0,005	0,231	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
53	2023	Поликлиника на 145 посещений в смену	д. Медвежьи Озёра	0,131	0,003	0,134	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
54	2024	Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково Потапово-1	0,222	0,005	0,227	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	
55	2024	Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	0,238	0,043	0,281	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
56	2025	Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	0,051	0,001	0,052	Котельная д. Ново, д.34Б	
57	2026	Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	0,403	0,007	0,409	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВС _{ср.}	Сумма			
			год		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1
58	2027	Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	0,318	0,005	0,323	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
59	2027	Здание станции переливания крови	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.16	0,090	0,0004	0,090	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
60	2038	Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	0,204	0,004	0,208	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
ИТОГО на расчетный срок:				2,945	0,266	3,210		
Учреждения общего и специального образования								
61	2022	Общеобразовательная школа на 275 учащихся	г. Щелково, ул. Шмидта, д.11	0,818	0,079	0,897	Котельная №4, ул. Иванова	
62	2022	Школа-интернат "ГКОУ МО Доверие"	д. Алмазово	0,1146	0,1449	0,260	Котельная "ГКОУ МО Доверие"	
63	2023	Новый корпус на 550 учащихся МБУ СОШ №11	г. Щелково, ул. Институтская, д.5	0,929	0,016	0,945	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
64	2023	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Некрасова	0,163	0,009	0,172	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	
65	2024	Общеобразовательная школа на 825 учащихся	ЖК "Финский", г. Щелково, мкр. "Потапово-3А	1,605	0,211	1,816	Котельная, мкр. Богородский, 13	
66	2023	Общеобразовательная школа на 550 учащихся	пос. Новый городок	1,77	0,04	1,81	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
67	2024	Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	0,280	0,015	0,295	Котельная, ул. Школьная	
68	2025	Детский сад 430 мест	Щелково, квартал «Соболевка»	0,543	0,030	0,573	Котельная, ул. Фабричная, д.1	
69	2026	Общеобразовательная школа на 160 учащихся	п. Клюквенный, поз.15	0,205	0,005	0,210	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
70	2026	Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	0,163	0,009	0,172	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	
71	2026	Детский сад 270 мест	п. Монино	0,593	0,019	0,612	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма			
			год	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2
72	2026	Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	0,288	0,016	0,304	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	
73	2026	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	0,645	0,021	0,667	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
74	2026	Детский сад 120 мест	п. Клюквенный	0,161	0,008	0,170	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
75	2026	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	0,163	0,009	0,172	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
76**	2026	Детский сад 240 мест	г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина	0,288	0,016	0,304	Котельная №1, Щелково-7	
77	2027	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	0,950	0,022	0,973	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
78	2027	Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	0,950	0,024	0,974	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
79	2027	Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	0,300	0,015	0,314	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
80	2027	Детский сад 95 мест	с. Трубино	0,124	0,007	0,131	Котельная с.Трубино стр.67В	
81	2027	Детский сад 160 мест	с. Трубино	0,206	0,011	0,217	Котельная с.Трубино стр.67В	
82	2027	Детский сад 150 мест	п. Литвиново	0,194	0,011	0,205	Котельная п.Литвиново стр.13	
83	2027	Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	0,645	0,021	0,667	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
84	2027	Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	0,445	0,014	0,459	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
85	2027	Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	0,163	0,009	0,172	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
86	2028	Детский сад 270 мест	д. Большие Жеребцы	0,341	0,019	0,359	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а (вторая очередь)	
87	2028	Реконструкция детского сада №54 с увеличением на 100 мест	г. Щелково, Фряновское шоссе, 68а	0,137	0,009	0,146	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	
88	2028	Детский сад 180 мест	г. Щелково, мкр. №5, ул. Центральная	0,304	0,060	0,364	Котельная №2, ул. Строителей	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»
89	2028	Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	0,217	0,012	0,229	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта Планировочный район	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
				ОТ + Вен.	ГВСср.	Сумма		
	год		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2	
90	2030	Детский сад 120 мест	д. Новопарево	0,157	0,008	0,165	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новапарево	
91	2030	Детский сад 90 мест	д. Головино	0,118	0,006	0,125	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садова	
92	2030	Детский сад 120 мест	д. Большие Петрищи	0,157	0,008	0,165	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	
93	2031	Общеобразовательная школа на 800 учащихся	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17	0,887	0,069	0,956	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
94	2033	Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	0,206	0,011	0,217	Котельная №1, Щелково-7	
95	2033	Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	0,370	0,020	0,390	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
96	2034	Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	0,344	0,019	0,363	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	
97	2034	Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	0,344	0,019	0,363	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
98	2034	Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	0,446	0,025	0,471	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
99	2035	Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	0,163	0,009	0,172	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	
100	2038	Детский сад 420 мест	г. Щелково, Потапово-1, вблизи ул. Чкаловская	0,529	0,029	0,558	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
101	2037	Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	0,111	0,006	0,117	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	
102	2038	Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	0,284	0,016	0,300	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
103	2038	Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	0,157	0,008	0,165	Котельная, ул. Институтская, д.27в	
104	2038	Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	0,344	0,019	0,363	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакoвская	
105	2038	Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	0,288	0,016	0,304	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	
106	2038	Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	0,284	0,016	0,300	Котельная п.Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	
ИТОГО на расчетный срок:				18,89	1,18	20,08		
Физкультурно-спортивные учреждения								
107	2023	Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	0,513	0,227	0,739	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВС _{ср.}	Сумма			
			год	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1	Вариант 2
108	2026	ФОК с спортивным залом	п. Монино	0,052	0,007	0,059	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
109	2028	ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Монино, ул. Авиационная	0,589	0,512	1,101	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12 + Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	
110	2028	ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	0,244	0,213	0,457	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	
111	2035	ФОК с спортивным залом и бассейном	д. Медвежьи Озёра	0,402	0,350	0,752	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
112	2035	ФОК с спортивным залом	д. Медвежьи Озёра	0,032	0,004	0,037	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	
113	2035	ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	0,024	0,003	0,027	Котельная п. Литвиново стр.13	
114	2038	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	0,402	0,012	0,414	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
115	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменная	0,067	0,009	0,076	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	
116	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щёлково, кв. Жегалово	0,067	0,009	0,076	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	
117	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, мкр. Потапово 1	0,067	0,009	0,076	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	
118	2038	ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	0,067	0,009	0,076	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	
ИТОГО на расчетный срок:				2,525	1,364	3,890		
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания								
119	2024	Пожарное депо	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе (50:14:0050279:132)	0,108	0,017	0,125	Котельная, мкр. Богородский, 13	
120	2024	Сборочное производство отечественных космических аппаратов. Застройщик ООО «Газпром СПКА»	г. Щёлково, квартал «Жегалово» (50:14:0000000:106834)				АИТ ООО «Газпром СПКА» 15 МВт	

№ п/п	Период реализа ции	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной	
	Планировочный район		ОТ + Вен.	ГВС _{ср.}	Сумма			
			год		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Вариант 1
121	2027	Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	1,764	0,009	1,773	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	
122	2027	Торговый центр	п. Клюквенный, поз.17	0,2643	0,0013	0,266	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
123	2028	Офисно-складской комплекс	п. Клюквенный, поз.18	0,3694	0,0000	0,369	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный	
124	2028	Торгово-офисный центр	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.14	0,193	0,026	0,219	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
125	2028	Офисное здание	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.19	0,079	0,011	0,090	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
126	2030	Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	0,1401	0,001	0,141	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	
127	2031	Торгово-развлекательный центр	г. Щёлково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.15	1,892	0,118	2,010	Новая БМК-20 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Новая БМК-15,5 МВт в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)
ИТОГО на расчетный срок:				4,811	0,183	4,994		
ВСЕГО на расчетный срок:				159,53	34,39	193,9		

Примечание: * В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч. Мероприятие 1 варианта является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное предлагается застройщику ООО «СЗ СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» реализовывать вариант 2

** Решение о строительстве Детского сада на 240 мест (поз 76) по адресу: г. Щелково, мкр. "Щёлково-7", у прудов вблизи ул. Неделина в 2026г. принято администрацией Городского округа Щёлково вместо ранее планировавшегося Детского сада на 190 мест по адресу: Московская область, Щёлковский район, г.Щёлково-7, мкр. «Богородский», к.н.з.у. 50:14:0050102:4555. Планируемый год ввода – 2025)

Таблица 6 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии																				
Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч						Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
ООО "Теплоцентральный"																				
Котельная, мкр. Богородский, 13	Отопление + вентиляция+пар	34,92	0,0	1,039	1,713	0,0	0,0	0,0	0,0	2,752	45,9	34,92	35,96	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
	ГВС ср.	4,02	0,0	0,051	0,228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,279	4,7	4,02	4,07	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
	Итого	38,94	0,0	1,090	1,941	0,0	0,0	0,0	0,0	3,031	50,5	38,94	40,03	41,97	41,97	41,97	41,97	41,97	41,97	41,97
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Отопление + вентиляция+пар	7,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
	ГВС ср.	0,74	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	Итого	7,78	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Котельная №2, ул. Строителей	Отопление + вентиляция+пар	6,70	1,592	4,649	0,0	0,0	0,0	0,0	3,288	9,528	272,2	8,29	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	16,23
	ГВС ср.	0,42	0,530	0,318	0,0	0,0	0,0	0,0	0,785	1,633	46,7	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	2,06
	Итого	7,12	2,122	4,97	0,0	0,0	0,0	0,0	4,073	11,162	318,9	9,24	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	18,28
Котельная №3, ул. Пионерская	Отопление + вентиляция+пар	4,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
	ГВС ср.	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Итого	4,26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Котельная №4, ул. Иванова	Отопление + вентиляция+пар	16,04	0,818	-3,65	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,832	-80,9	16,86	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
	ГВС ср.	0,93	0,079	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,079	2,3	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	Итого	16,97	0,897	-3,65	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,753	-78,7	17,87	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Котельная, ул. Центральная, 61	Отопление + вентиляция+пар	3,43	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,00	0,0	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
	ГВС ср.	0,32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,00	0,0	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Итого	3,75	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,00	0,0	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Котельная, ул. Фабричная, д.1	Отопление + вентиляция+пар	31,75	0,291	0,0	0,93	3,062	0,0	0,09	6,816	11,19	186,5	32,04	32,04	32,97	36,04	36,04	36,13	39,86	39,86	42,94
	ГВС ср.	1,45	0,075	0,0	0,188	0,496	0,0	0,0004	1,475	2,23	37,2	1,53	1,53	1,71	2,21	2,21	2,21	2,96	2,96	3,69
	Итого	33,20	0,366	0,0	1,121	3,558	0,0	0,09	8,291	13,43	223,8	33,57	33,57	34,69	38,25	38,25	38,34	42,82	42,82	46,63
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	Отопление + вентиляция+пар	3,12	0,0	0,131	0,238	0,0	0,0	0,0	0,4	0,80	32,1	3,12	3,25	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,92
	ГВС ср.	0,36	0,0	0,003	0,043	0,0	0,0	0,0	0,4	0,40	16,0	0,36	0,36	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,76
	Итого	3,48	0,0	0,134	0,281	0,0	0,0	0,0	0,8	1,20	48,1	3,48	3,61	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	4,68
Итого		115,5	3,385	2,541	3,343	3,558	0,000	0,09	13,15	26,1	562,7	118,88	121,42	124,76	128,32	128,32	128,41	132,89	132,89	141,56
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																				
Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	Отопление + вентиляция+пар	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	2,82	0,0	0,0	0,0	0,0	1,452	1,629	0,524	3,60	144,2	2,82	2,82	2,82	2,82	4,27	5,90	6,42	6,42	6,42
	Итого	2,82	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,6	0,524	3,60	144,2	2,82	2,82	2,82	2,82	4,27	5,90	6,42	6,42	6,42
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Отопление + вентиляция+пар	36,85	1,218	3,466	0,0	3,680	5,822	9,564	0,806	24,56	545,7	38,06	41,53	41,53	45,21	51,03	60,60	61,40	61,40	61,40
	ГВС ср.	0,00	0,408	1,210	0,0	1,258	0,035	0,096	0,0	3,01	66,8	0,41	1,62	1,62	2,88	2,91	3,01	3,01	3,01	3,01
	Итого	36,85	1,626	4,675	0,0	4,938	5,857	9,66	0,806	27,56	612,5	38,47	43,15	43,15	48,08	53,94	63,60	64,41	64,41	64,41
Итого		39,7	1,63	4,68	0,0	4,94	7,309	11,29	1,330	31,2	756,7	41,29	45,97	45,97	50,90	58,21	69,50	70,83	70,83	70,83
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																				
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	Отопление + вентиляция+пар	0,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	ГВС ср.	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Итого	0,26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

38

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
Котельная, ул. Московская, д.68а	Отопление + вентиляция+пар	2,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,0	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	ГВС ср.	0,23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Итого	3,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,0	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	Отопление + вентиляция+пар	0,62	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,067	0,07	2,7	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,69
	ГВС ср.	0,12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,009	0,01	0,4	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
	Итого	0,74	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,076	0,08	3,1	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,81
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Отопление + вентиляция+пар	3,72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,137	0,137	5,5	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,86	3,86	3,86
	ГВС ср.	0,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,009	0,009	0,4	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09
	Итого	3,80	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,146	0,146	5,8	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,95	3,95	3,95
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Отопление + вентиляция+пар	13,18	0,0	0,0	0,0	0,0	0,288	0,0	0,2	0,49	14,1	13,18	13,18	13,18	13,18	13,47	13,47	13,47	13,47	13,67
	ГВС ср.	1,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,016	0,0	0,0	0,03	0,8	1,08	1,08	1,08	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,11
	Итого	14,26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,304	0,0	0,2	0,52	14,9	14,26	14,26	14,26	14,26	14,56	14,56	14,56	14,56	14,78
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Отопление + вентиляция+пар	4,13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,284	0,28	11,4	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,41
	ГВС ср.	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,016	0,02	0,6	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18
	Итого	4,29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,300	0,30	12,0	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,59
Котельная, ул. Садовая, 3а	Отопление + вентиляция+пар	0,73	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	ГВС ср.	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Итого	0,80	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Отопление + вентиляция+пар	36,14	0,0	1,647	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,68	41,9	36,14	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
	ГВС ср.	4,24	0,0	0,443	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,41	10,3	4,24	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
	Итого	40,38	0,0	2,090	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,09	52,2	40,38	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47	42,47
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Отопление + вентиляция+пар	0,26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,288	0,29	11,5	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,55
	ГВС ср.	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,016	0,02	0,6	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
	Итого	0,29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,304	0,30	12,1	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,59
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	Отопление + вентиляция+пар	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	ГВС ср.	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Итого	0,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная, ул. Институтская, д.27в	Отопление + вентиляция+пар	43,26	0,0	4,859	0,0	0,0	0,163	0,163	7,295	12,48	416,0	43,26	48,11	48,11	48,11	48,28	48,44	48,44	48,44	55,73
	ГВС ср.	3,75	0,0	0,581	0,0	0,0	0,009	0,009	1,383	1,98	66,0	3,75	4,33	4,33	4,33	4,33	4,34	4,34	4,34	5,73
	Итого	47,00	0,0	5,440	0,0	0,0	0,172	0,172	8,677	14,46	482,0	47,00	52,44	52,44	52,44	52,61	52,78	52,78	52,78	61,46
Котельная , п. Момино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Отопление + вентиляция+пар	0,49	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	ГВС ср.	0,10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Итого	0,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Отопление + вентиляция+пар	1,52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	ГВС ср.	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Итого	1,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Котельная д. Долгое Ледово д.14	Отопление + вентиляция+пар	2,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	ГВС ср.	0,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
	Итого	2,23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Котельная д. Огуднево д.5А	Отопление + вентиляция+пар	2,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
	ГВС ср.	0,22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Итого	2,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Котельная с. Петровское д.1	Отопление + вентиляция+пар	0,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	ГВС ср.	0,21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Итого	1,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная д. Богослово стр.8	Отопление + вентиляция+пар	2,03	0,0	0,0	0,0	0,078	0,0	0,0	0,0	0,08	3,1	2,03	2,03	2,03	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
	ГВС ср.	0,12	0,0	0,0	0,0	0,017	0,0	0,0	0,0	0,02	0,7	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Итого	2,15	0,0	0,0	0,0	0,095	0,0	0,0	0,0	0,09	3,8	2,15	2,15	2,15	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Котельная д. Ново, д.34Б	Отопление + вентиляция+пар	4,55	0,0	0,0	0,0	0,207	0,0	0,0	0,0	0,21	5,9	4,55	4,55	4,55	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
	ГВС ср.	0,28	0,0	0,0	0,0	0,034	0,0	0,0	0,0	0,03	1,0	0,28	0,28	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Итого	4,83	0,0	0,0	0,0	0,241	0,0	0,0	0,0	0,24	6,9	4,83	4,83	4,83	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	Отопление + вентиляция+пар	0,30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная п. Литвиново стр.13	Отопление + вентиляция+пар	3,55	0,0	0,0	1,147	0,0	0,0	0,194	0,024	1,36	54,6	3,55	3,55	4,69	4,69	4,69	4,89	4,89	4,89	4,91
	ГВС ср.	0,42	0,0	0,0	0,243	0,0	0,0	0,011	0,003	0,26	10,3	0,42	0,42	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68
	Итого	3,97	0,0	0,0	1,391	0,0	0,0	0,205	0,027	1,62	64,9	3,97	3,97	5,36	5,36	5,36	5,56	5,56	5,56	5,59
Котельная с. Трубино стр.67В	Отопление + вентиляция+пар	1,38	0,0	0,074	0,0	0,261	0,0	0,33	0,0	0,66	26,6	1,38	1,45	1,45	1,71	1,71	2,04	2,04	2,04	2,04
	ГВС ср.	0,11	0,0	0,012	0,0	0,055	0,0	0,018	0,0	0,08	3,4	0,11	0,12	0,12	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20
	Итого	1,49	0,0	0,085	0,0	0,316	0,0	0,348	0,0	0,749	30,0	1,49	1,58	1,58	1,89	1,89	2,24	2,24	2,24	2,24
Котельная д. Сукманиха стр.22	Отопление + вентиляция+пар	0,67	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	ГВС ср.	0,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	Итого	0,83	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.II	Отопление + вентиляция+пар	0,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная, ул. Школьная	Отопление + вентиляция+пар	0,21	0,0	0,0	0,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,28	11,2	0,21	0,21	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	ГВС ср.	0,01	0,0	0,0	0,015	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,6	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Итого	0,23	0,0	0,0	0,295	0,0	0,0	0,0	0,0	0,30	11,8	0,23	0,23	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Отопление + вентиляция+пар	9,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
	ГВС ср.	1,86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
	Итого	10,93	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93
Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Отопление + вентиляция+пар	0,47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Итого		147,9	0,0	7,6	1,7	0,7	0,5	0,7	9,7	20,9	699,5	147,9	155,5	157,2	157,9	158,4	159,1	159,2	159,2	168,8
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																				

40

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	Отопление + вентиляция+пар	0,44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,44
	ГВС ср.	0,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11
	Итого	0,55	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,55
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Отопление + вентиляция+пар	6,67	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,67
	ГВС ср.	0,80	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,80
	Итого	7,47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,47
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	Отопление + вентиляция+пар	0,79	0,0	0,0	0,0	0,0	1,304	0,0	0,0	1,30	52,2	0,8	0,8	0,8	0,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,09
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,276	0,0	0,0	0,28	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28
	Итого	0,79	0,0	0,0	0,0	0,0	1,58	0,0	0,0	1,58	63,2	0,8	0,8	0,8	0,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,37
Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	Отопление + вентиляция+пар	0,48	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,48
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,48	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,48
Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	Отопление + вентиляция+пар	8,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,25
	ГВС ср.	1,41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,41
	Итого	9,66	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,66
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	Отопление + вентиляция+пар	2,57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,244	0,24	9,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	2,8	2,82
	ГВС ср.	0,28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,213	0,21	8,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,49
	Итого	2,85	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,457	0,46	18,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,3	3,3	3,31
Котельная №4 д. Еремино	Отопление + вентиляция+пар	0,18	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,18
	ГВС ср.	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02
	Итого	0,20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,20
Котельная №6 д. Хлепегово	Отопление + вентиляция+пар	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09
Котельная №7 д. Костыши	Отопление + вентиляция+пар	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09
Итого		22,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	0,457	2,04	81,48	22,18	22,18	22,18	22,18	23,76	23,76	24,22	24,22	24,22
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																				
Котельная, ул. Заводская,10а	Отопление + вентиляция+пар	0,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,79
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,79
Котельная п. Клюквенный	Отопление + вентиляция+пар	0,61	0,0	0,0	-0,61	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,61	-24,3	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	ГВС ср.	0,11	0,0	0,0	-0,11	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,11	-4,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,71	0,0	0,0	-0,71	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,71	-28,6	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	Отопление + вентиляция+пар	4,10	0,0	1,77	3,112	0,0	0,288	0,0	0,0	5,17	206,83	4,1	5,87	8,99	8,99	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
	ГВС ср.	1,80	0,0	0,04	0,66	0,0	0,016	0,0	0,0	0,716	28,6	1,8	1,804	2,464	2,464	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Итого	5,90	0,0	1,81	3,772	0,0	0,304	0,0	0,0	5,886	235,42	5,90	7,67	11,45	11,45	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
Котельная п. Загорянский ул. Свердловла, д.10, стр.1	Отопление + вентиляция+пар	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
	Итого	0,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Итого		7,4	0	1,81	3,062	0	0,304	0	0	5,176	206,82	7,55	9,32	12,40	12,40	12,71	12,71	12,71	12,71	12,70
АО "ГТ-Энерго"																				
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Отопление + вентиляция+пар	42,11	0,0	2,81	0,0	0,0	0,397	0,30	16,1	19,62	653,9	42,11	44,92	44,92	44,92	45,32	45,62	47,04	47,04	61,72
	ГВС ср.	8,66	0,0	0,44	0,0	0,0	0,102	0,015	3,68	4,24	141,3	8,66	9,10	9,10	9,10	9,20	9,22	9,51	9,51	12,90
	Итого	50,77	0,00	3,26	0,0	0,0	0,499	0,314	19,8	23,86	795,3	50,77	54,02	54,02	54,02	54,52	54,84	56,54	56,54	74,63
ООО "ГрадИнвест"																				
д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Отопление + вентиляция+пар	3,24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	ГВС ср.	1,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Итого	4,31	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
АО "ОМК Маркет"																				
Котельная, ул. Октябрьская, д.21	Отопление + вентиляция+пар	20,27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,411	0,41	11,8	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,68
	ГВС ср.	0,74	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,028	0,03	0,8	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,77
	Итого	21,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,440	0,44	12,6	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,45
ООО "Газпром ПХГ"																				
Котельная, ул. Московская д.77	Отопление + вентиляция+пар	5,70	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
	ГВС ср.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	5,70	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
ООО "Тепло Гарант"																				
Котельная ул. Заречная, д.84	Отопление + вентиляция+пар	11,83	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
	ГВС ср.	1,96	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
	Итого	13,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
ООО "Торговый дом ММК"																				
Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Отопление + вентиляция+пар	1,27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
	ГВС ср.	0,21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Итого	1,47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																				
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	Отопление + вентиляция+пар	6,88	0,0	0,0	0,0	0,0	0,163	0,0	0,0	0,16	6,5	6,88	6,88	6,88	6,88	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
	ГВС ср.	0,56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,009	0,0	0,0	0,01	0,3	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Итого	7,44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,172	0,0	0,0	0,17	6,9	7,44	7,44	7,44	7,44	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Котельная №б/н, п. Новый городок	Отопление + вентиляция+пар	4,32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
	ГВС ср.	0,47	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Итого	4,79	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Итого		12,23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,172	0,0	0,0	0,17	6,86	12,23	12,23	12,23	12,23	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40
ООО "СП-СанТехМонтаж"																				
Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Отопление + вентиляция+пар	1,24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	ГВС ср.	0,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Итого	1,485	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
ОАО "Энергоресурсы"																				

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
Котельная п. Момино, Новинское шоссе, д. 14	Отопление + вентиляция+пар	3,40	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	ГВС ср.	1,50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	Итого	4,90	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
ОАО "СМ-Теплоресурс"																				
Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	Отопление + вентиляция+пар	6,91	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
	ГВС ср.	1,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Итого	7,93	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
АО "Фряновская фабрика"																				
Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Отопление + вентиляция+пар	2,74	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
	ГВС ср.	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Итого	2,76	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																				
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Отопление + вентиляция+пар	11,59	0,0	0,0	0,222	0,0	0,0	0,0	0,067	0,29	7,2	11,59	11,59	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,88
	ГВС ср.	1,504	0,0	0,0	0,005	0,0	0,0	0,0	0,009	0,01	0,3	1,50	1,50	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,52
	Итого	13,09	0,0	0,0	0,227	0,0	0,0	0,0	0,076	0,30	7,6	13,09	13,09	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,40
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																				
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Отопление + вентиляция+пар	4,15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
	ГВС ср.	0,232	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Итого	4,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
ИП Факин Виталий Александрович																				
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Отопление + вентиляция+пар	13,33	0,0	0,0	0,0	9,27	0,0	0,0	0,341	9,61	384,5	13,33	13,33	13,33	22,60	22,60	22,60	22,94	22,94	22,94
	ГВС ср.	2,989	0,0	0,0	0,0	1,97	0,0	0,0	0,019	1,98	79,4	2,99	2,99	2,99	4,96	4,96	4,96	4,97	4,97	4,97
	Итого	16,32	0,0	0,0	0,0	11,2	0,0	0,0	0,359	11,60	463,9	16,32	16,32	16,32	27,56	27,56	27,56	27,92	27,92	27,92
ООО "Техностром-Центр"																				
Котельная, ул. Рабочая, д.1	Отопление + вентиляция+пар	1,91	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,387	3,39	135,5	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	5,30
	ГВС ср.	0,250	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,796	0,80	31,8	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	1,05
	Итого	2,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,184	4,18	167,3	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	6,34
УК "Квартал-Недвижимость"																				
Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	Отопление + вентиляция+пар	1,65	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	ГВС ср.	0,336	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Итого	1,98	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Строительство новых котельных																				
Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	Отопление + вентиляция+пар	0	1,924	0,0	1,237	0,0	1,096	0,889	0,994	6,139	245,6	1,92	1,92	3,16	3,16	4,26	5,15	6,14	6,14	6,14
	ГВС ср.	0	0,417	0,0	0,253	0,0	0,182	0,147	0,145	1,145	45,8	0,42	0,42	0,67	0,67	0,85	1,00	1,15	1,15	1,15
	Итого	0,0	2,341	0,0	1,490	0,0	1,278	1,036	1,139	7,285	291,4	2,34	2,34	3,83	3,83	5,11	6,15	7,28	7,28	7,28
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	Отопление + вентиляция+пар	0	0	2,064	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,064	51,6	0,00	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
	ГВС ср.	0	0	0,532	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,532	13,3	0,00	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Итого	0,0	0,0	2,596	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,596	64,9	0,00	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	Отопление + вентиляция+пар	0	0	0,115	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,115	4,6	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	ГВС ср.	0	0	0,145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,145	5,8	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч							Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
Итого		0,0	0,0	0,260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,260	10,4	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
БМК-25 МВт, ул. Беляева****	Отопление + вентиляция+пар	10,94	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	182,4	0	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
	ГВС ср.	3,301	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	55,0	0	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
	Итого	14,24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	237,4	0,0	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,227	17,23	382,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,23
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,948	3,95	87,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,175	21,17	470,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,17
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,299	8,30	184,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,30
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,951	1,95	43,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,250	10,25	227,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	2,37	0,0	0,0	0,0	0,0	10,822	13,19	527,8	0,00	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	4,97	4,97	13,19
	ГВС ср.	0	0,0	0,555	0,0	0,0	0,0	0,0	1,967	2,52	100,9	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	1,11	1,11	2,52
	Итого	0,0	0,0	2,928	0,0	0,0	0,0	0,0	12,789	15,72	628,7	0,00	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	6,08	6,08	15,72
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,857	7,86	174,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,86
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,847	1,85	41,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,704	9,70	215,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,157	0,16	3,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,008	0,01	0,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,165	0,17	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,118	0,12	2,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,006	0,01	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,125	0,12	2,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,157	0,16	3,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,008	0,01	0,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,165	0,17	3,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,274	0,274	6,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,015	0,015	0,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,288	0,288	6,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29
Новая БМК- 0,5 МВтв районе ул. Спартаковская	Отопление + вентиляция+пар	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,344	0,34	7,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
	ГВС ср.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,019	0,02	0,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,363	0,36	8,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36
Итого		0,0	2,34	5,78	1,49	0,00	1,28	1,04	56,3	68,3	1937,6	2,34	8,12	9,62	9,62	10,89	11,93	16,22	16,22	68,26
Всего по городскому округу	Отопление + вентиляция+пар	457,11	5,843	21,375	8,269	16,558	9,521	11,53	86,404	159,547	4827,13	452,14	484,44	492,71	509,28	518,808	530,348	540,568	540,568	616,638
	ГВС ср.	54,332	1,509	4,299	1,525	3,83	2,097	1,9254	19,279	34,443	1104,9	52,52	60,074	61,624	65,454	67,56	69,5	71,98	71,98	88,74
	Итого	511,44	7,35	25,67	9,79	20,39	11,62	13,46	105,68	193,99	5932,03	504,66	544,51	554,33	574,73	586,37	599,85	612,55	612,55	705,38
Примечание: *Прирост тепловой нагрузки на других тепловых источниках схемой теплоснабжения не предусмотрен. ** Планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года. *** Планируется ввод в 2023 году. **** Для отказа от теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина". Планируется ввод в 2023 году																				

Таблица 7 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки и теплоносителя в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии для варианта 2																				
Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч						Всего		Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2038	2022-2038	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2038
ООО "Теплоцентральный"																				
Котельная №2, ул. Строителей	Отопление + вентиляция+пар	6,70	0,0	3,62	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	3,620	103,4	6,7	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	ГВС ср.	0,42	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Итого	7,12	0,0	3,62	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	3,620	103,4	7,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																				
Котельная п. Клюквенный	Отопление + вентиляция+пар	0,61	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	ГВС ср.	0,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Итого	0,71	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Строительство новых котельных																				
Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».	Отопление + вентиляция+пар	0	0	2,591	0	0	0	0	2,894	5,48	121,9	0,00	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,89	2,89	5,48
	ГВС ср.	0	0	0,848	0	0	0	0	0,908	1,76	39,0	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,91	0,91	1,76
	Итого	0,0	0,0	3,439	0,0	0,0	0,0	0,0	3,802	7,24	160,9	0,00	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,80	3,80	7,24
Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Отопление + вентиляция+пар	0	0	0	0	0	0	0	10,822	10,82	240,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59	2,59	10,82
	ГВС ср.	0	0	0	0	0	0	0	1,967	1,97	43,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	1,97
	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,789	12,79	284,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,15	3,15	12,79

1.3. Часть 3. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Информация о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования, отсутствует. Не предоставлены организациями и данные о возможном развитии производства. В связи с этим прогнозирование перспективных объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах не предусматривается и принимается допущение, что возможный прирост теплопотребления при возможном увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено. В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города. Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Ввиду отсутствия проектов по объектам промышленного комплекса площадь их сооружений не известна. Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Официальных источников получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

В силу различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться), предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров. В генеральном плане нет указания на появление новых коммунальных нагрузок, ассоциируемых с производственными зонами

На расчетный срок до 2038 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Теплоснабжение потребителей производственных зон планируется осуществлять автономными источниками (АИТ) и поэтому в дальнейшем не рассматриваются в полном объеме требования к схеме теплоснабжения.

1.4. Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	88,3	88,3	88,2	92,5	92,5	92,5	92,5
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	69,8	69,8
3	Котельная №2, ул. Строителей	23,8	30,9	47,4	47,4	47,4	61	61
4	Котельная №3, ул. Пионерская	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
5	Котельная №4, ул. Иванова	70,1	73,8	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
6	Котельная, ул. Центральная, 61	67,8	7,6	23,0	23,0	23,0	39,4	39,4
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	32,7	33,1	33,1	34,2	37,5	39,2	42,6
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	68,0	68,0	70,6	76,1	76,1	76,1	91,5
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	12,9	12,9
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	24,2	25,2	28,1	28,1	31,2	41,3	41,3
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	48,8
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,5	12,7
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	31,5
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	47,0	47,0	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	28,1
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	30,6	30,6	34,1	34,0	34,0	34,2	39,8
22	Котельная , п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7

№ п/п	Наименование источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
25	Котельная д. Огуднево д.5А	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
26	Котельная с. Петровское д.1	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
27	Котельная д. Богослово стр.8	27,7	27,7	27,7	27,7	28,9	28,9	28,9
28	Котельная д. Ново, д.34Б	44,0	44,0	44,0	44,0	46,2	46,2	46,2
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
30	Котельная п. Литвиново стр.13	29,8	29,8	29,8	40,2	40,2	41,1	41,3
31	Котельная с. Трубино стр.67В	18,4	18,4	19,5	19,5	23,4	27,6	27,6
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
34	Котельная, ул. Школьная	16,1	16,1	16,1	37,3	37,1	37,1	37,1
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	34,5	34,5
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	16,6	16,6
43	Котельная №4 д. Еремино	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
44	Котельная №6 д. Хлепетово	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
45	Котельная №7 д. Костыши	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
47	Котельная п. Клюквенный	7,8	7,8	7,8	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.			
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	33,5	33,5	33,5	59,2	58,0	59,6	59,6
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	49,6	49,6	52,8	52,8	52,8	55,4	72,3
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,5
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	53,9
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2
ООО "Торговый дом ММК"								

№ п/п	Наименование источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	59,8	59,8
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	39,9	39,9	39,9	40,6	405,9	405,9	408,3
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	182,3	182,3	182,3	182,3	307,9	297,4	297,4
ООО "Техностром-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	147,4
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0,0	20,5	20,5	33,5	33,5	63,7	63,7
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"****	0,0	0,0	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	24,9	0,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,9
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,1
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	90,3	90,3	189,8	200,7	538,4
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	355,5
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3

№ п/п	Наименование источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	58,3
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	55,3
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакoвская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3

2. Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время, большая часть застроенной территории городского округа охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения. В системах централизованного теплоснабжения городского округа функционируют 66 источников тепловой энергии, находящихся в эксплуатации 21 теплоснабжающей организации. Деятельность в сфере централизованного теплоснабжения осуществляет одна теплосетевая организация - ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс".

Основными поставщиками услуг централизованного теплоснабжения городского округа являются организации: МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" и ООО «Теплоцентральный». Другими относительно крупными поставщиками тепла в системы централизованного теплоснабжения являются организации: АО "ГТ-Энерго" и ООО "ТеплоВодоСнабжение".

Зоны действия источников систем централизованного теплоснабжения, приведены на рисунке 4. Графическое представление зон и объектов перспективного строительства на территории городского округа приведено на рисунках 5÷9.

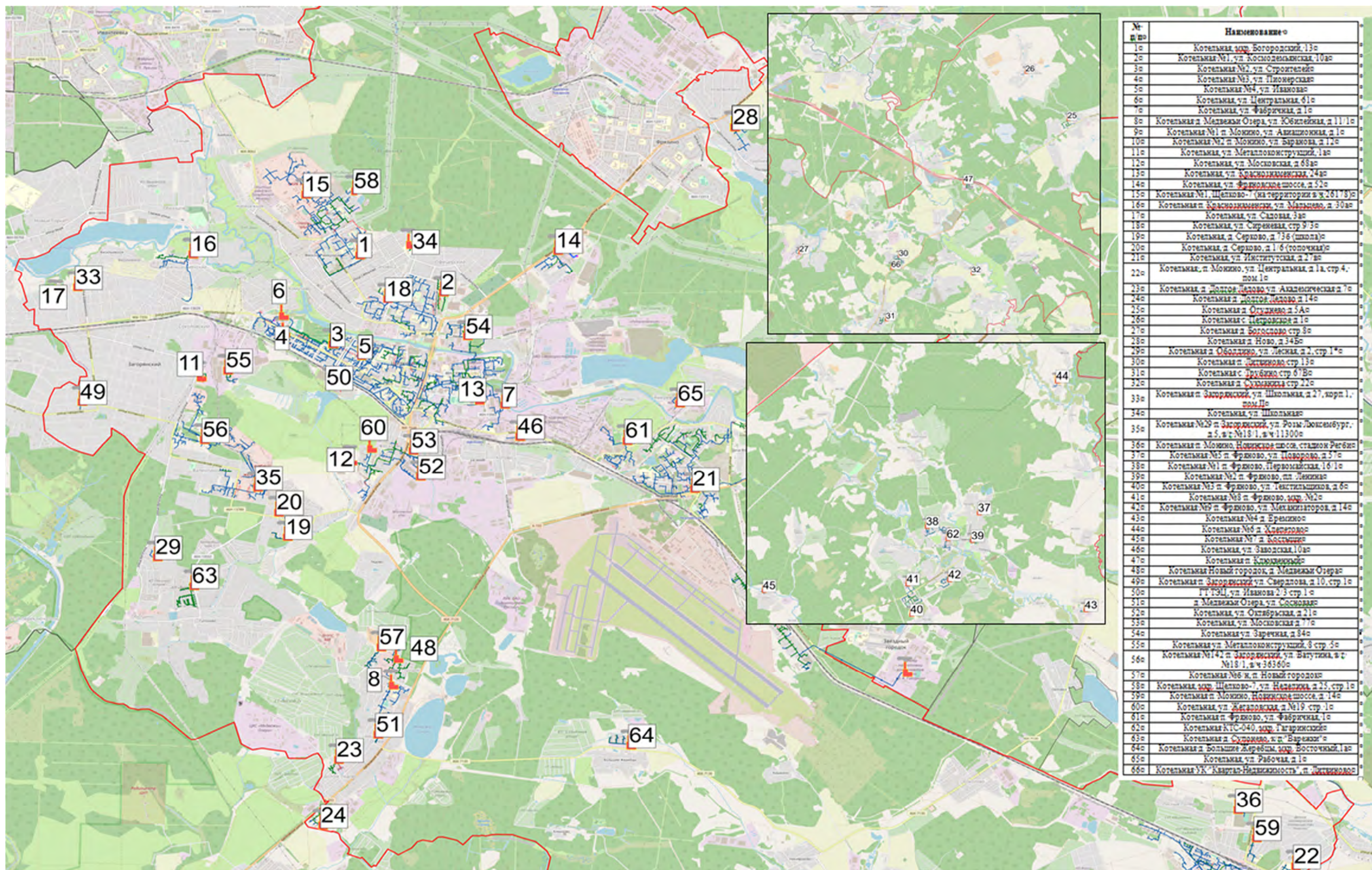


Рисунок 4 – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения

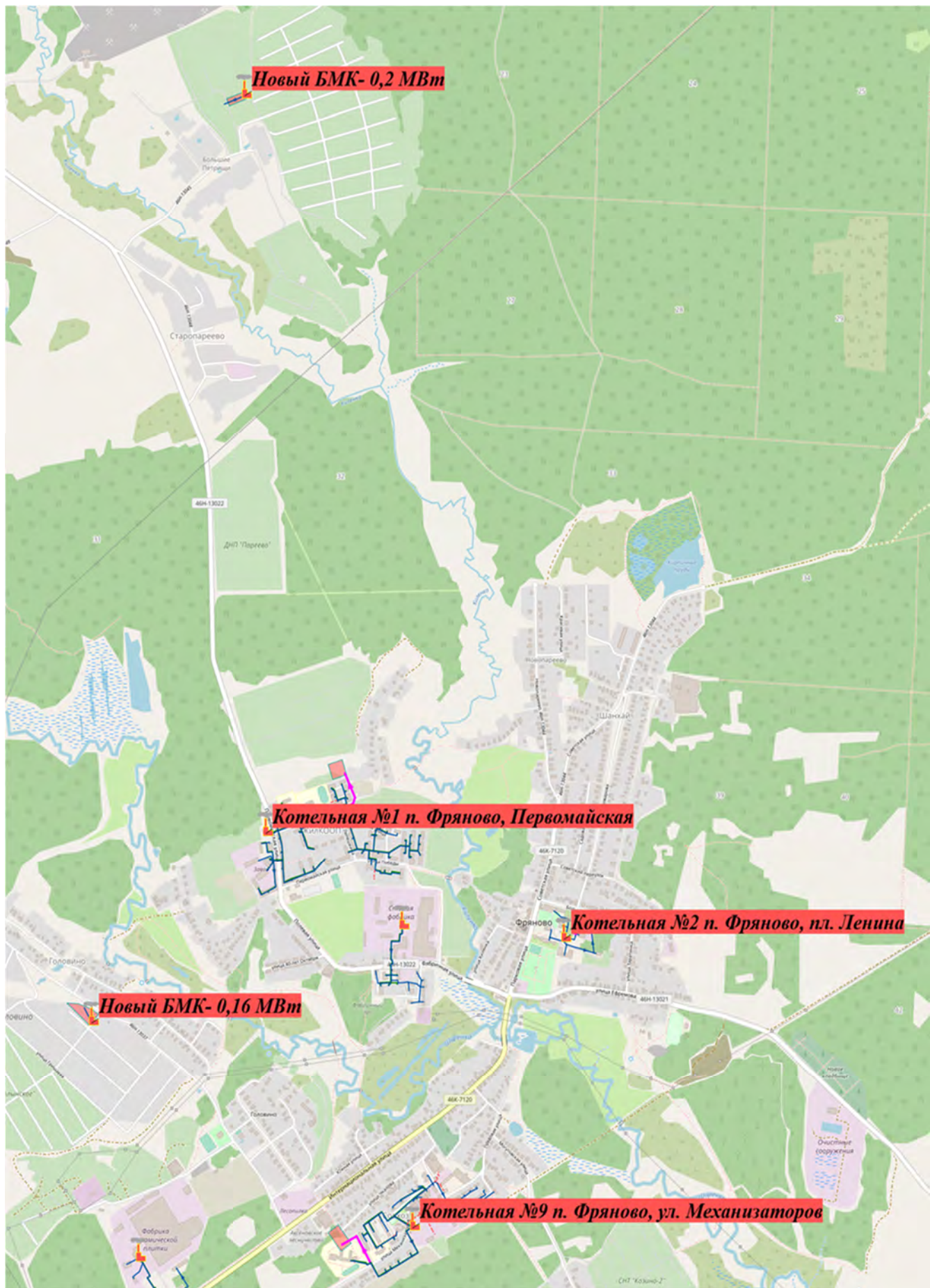


Рисунок 5 – Перспективная зона действия котельных (начало)

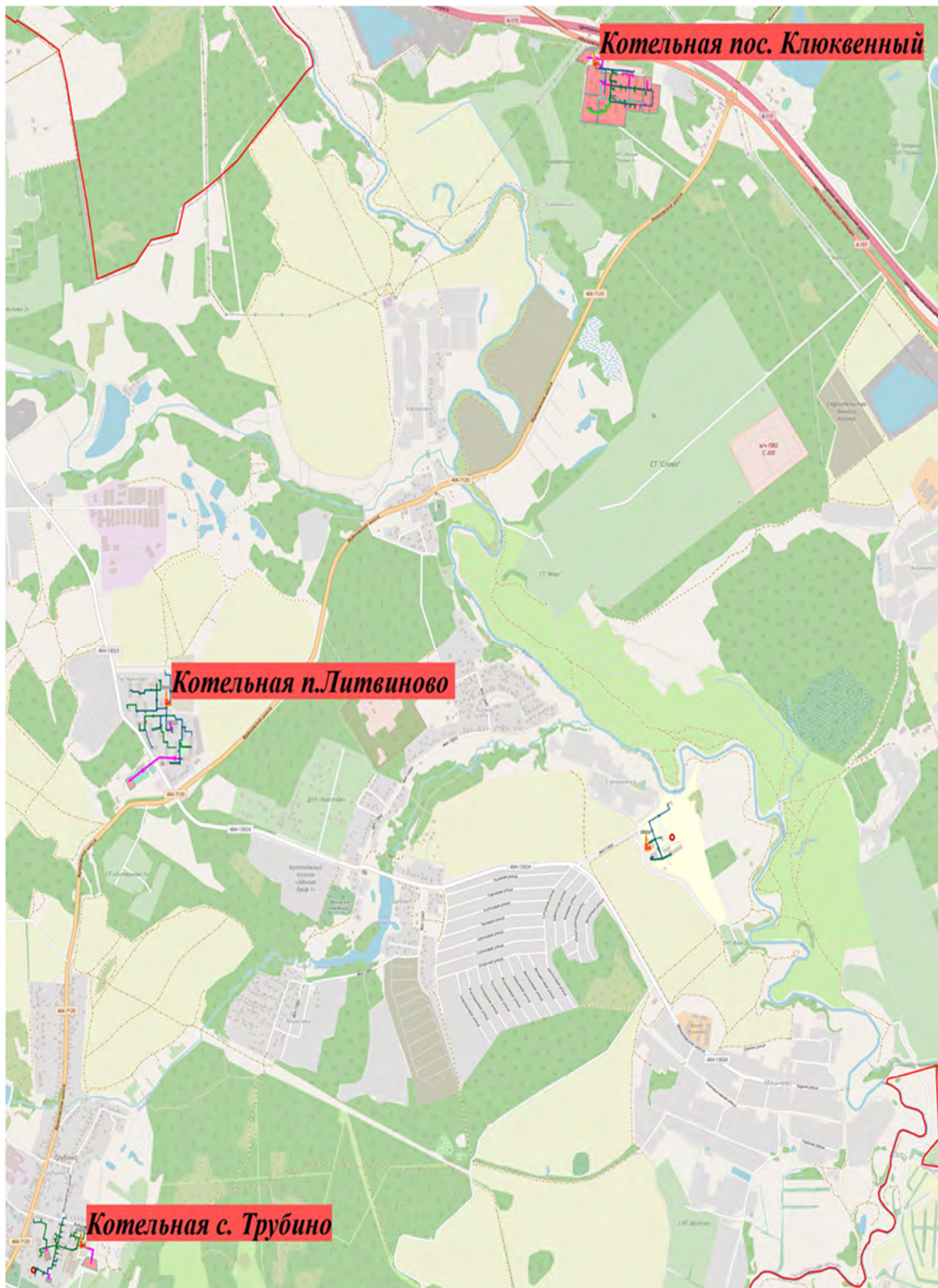


Рисунок 6 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 1

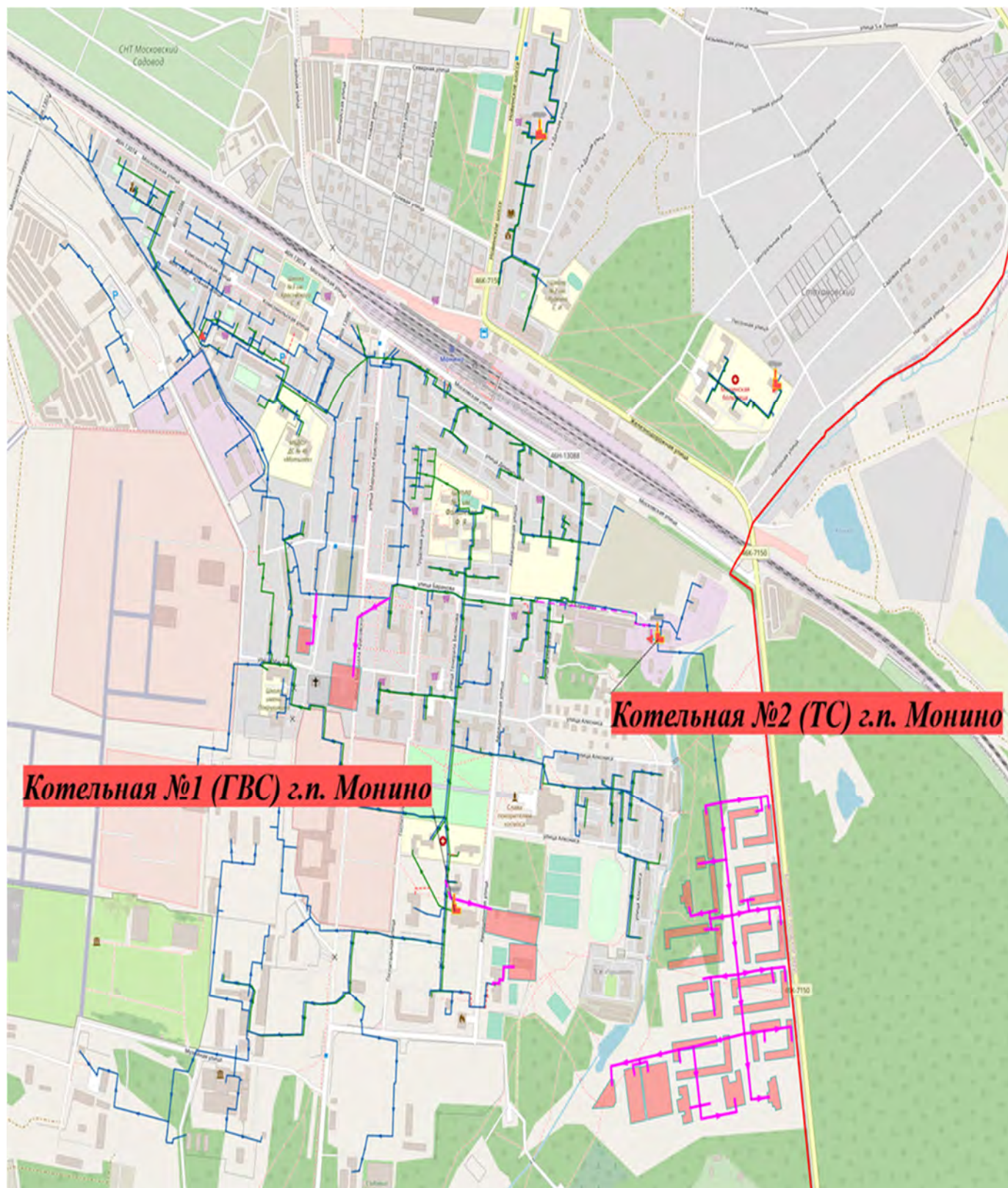


Рисунок 7 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 2

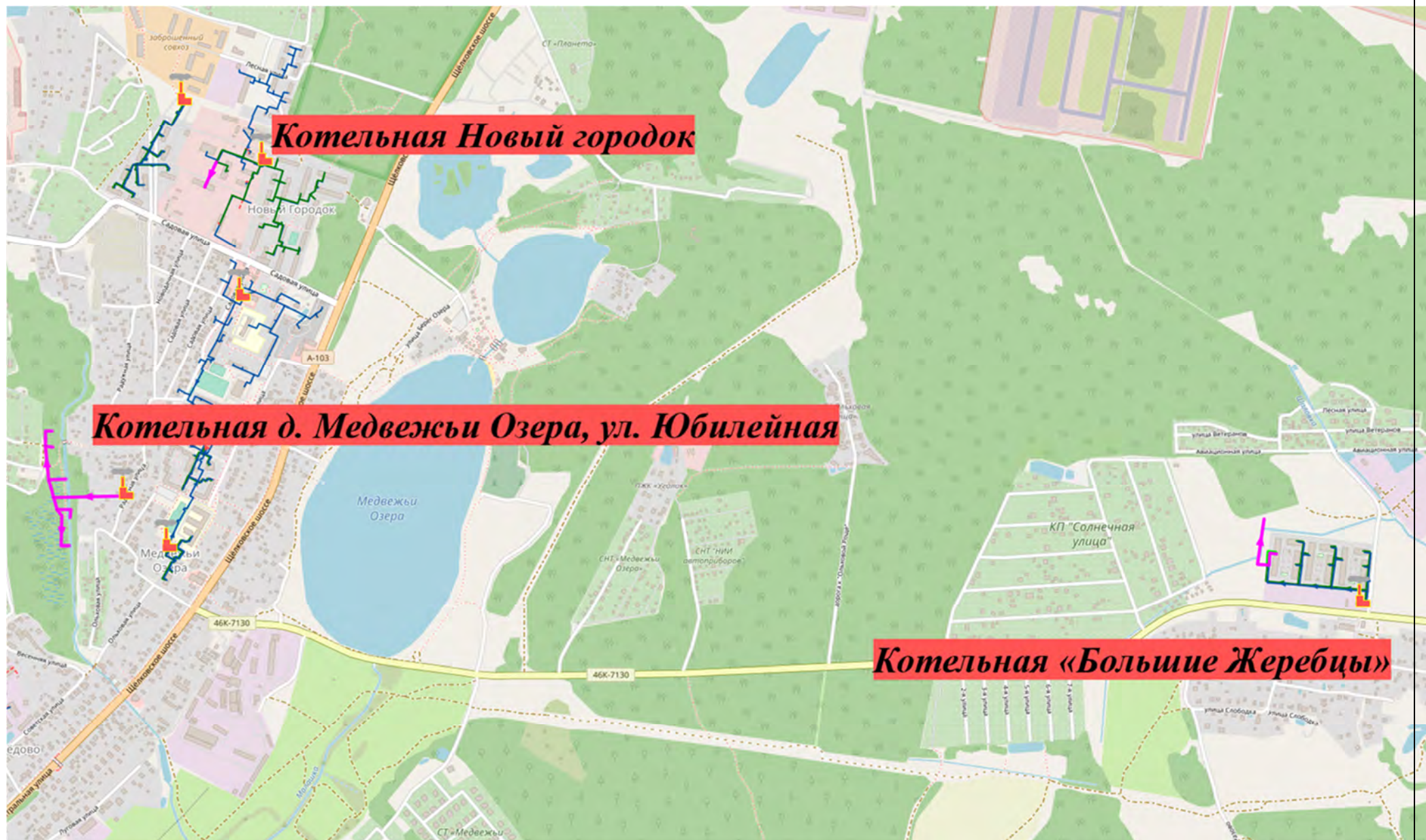


Рисунок 8 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 3

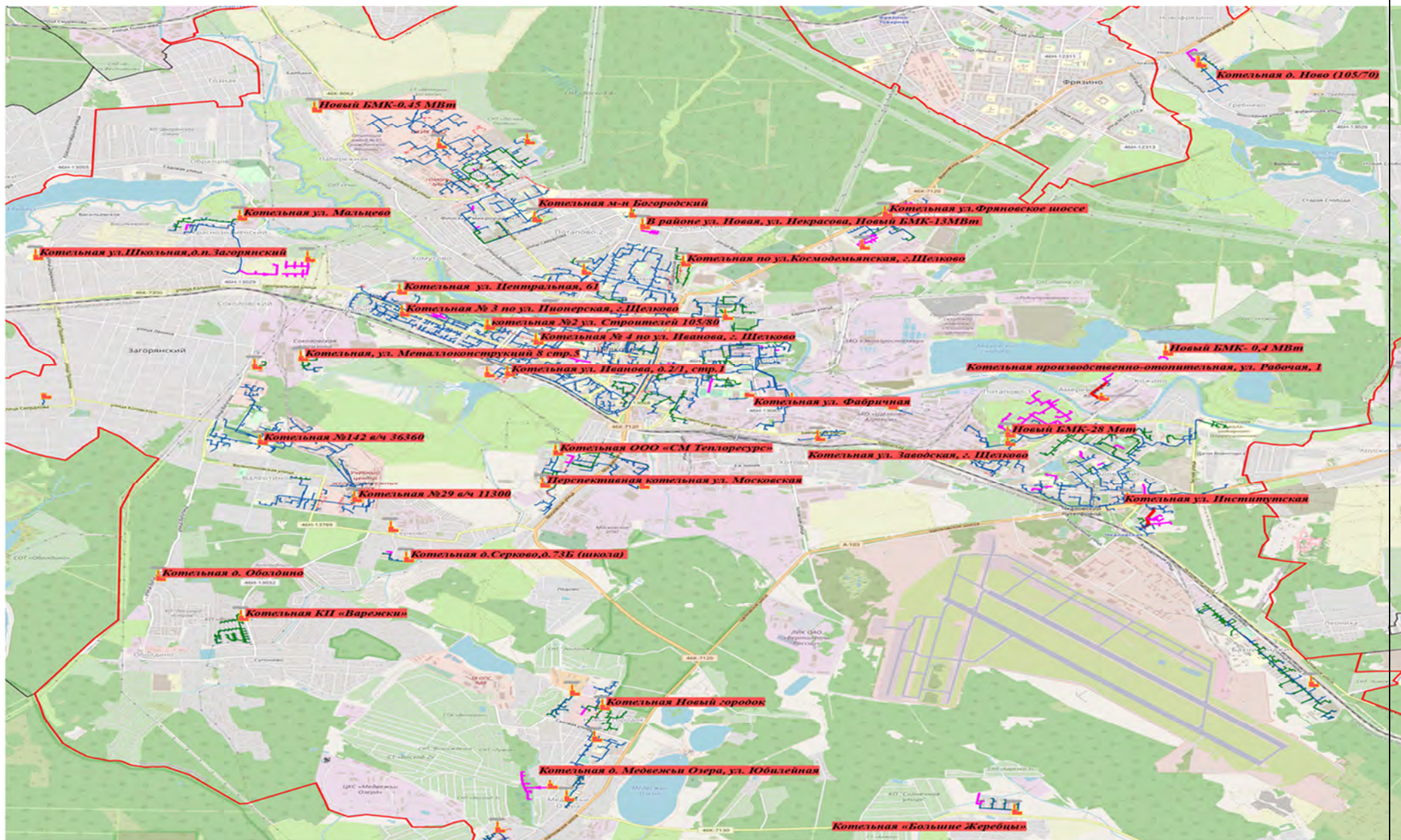


Рисунок 9 – Перспективная зона действия котельных (продолжение) 4

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Существующие и перспективные зоны индивидуального теплоснабжения составляют небольшую долю и располагаются в районах одноэтажной застройки, обеспечивая тепловой энергией частный жилой сектор. В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением тепла подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется. Обеспечение теплом всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла или печного отопления. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели. Поэтому, в дальнейшем в схеме централизованного теплоснабжения потребители, получающие тепловую энергию от индивидуальных источников тепла рассматриваться не будут в связи с отсутствием развития. Зоны действия индивидуального теплоснабжения, показаны на рисунке 10.

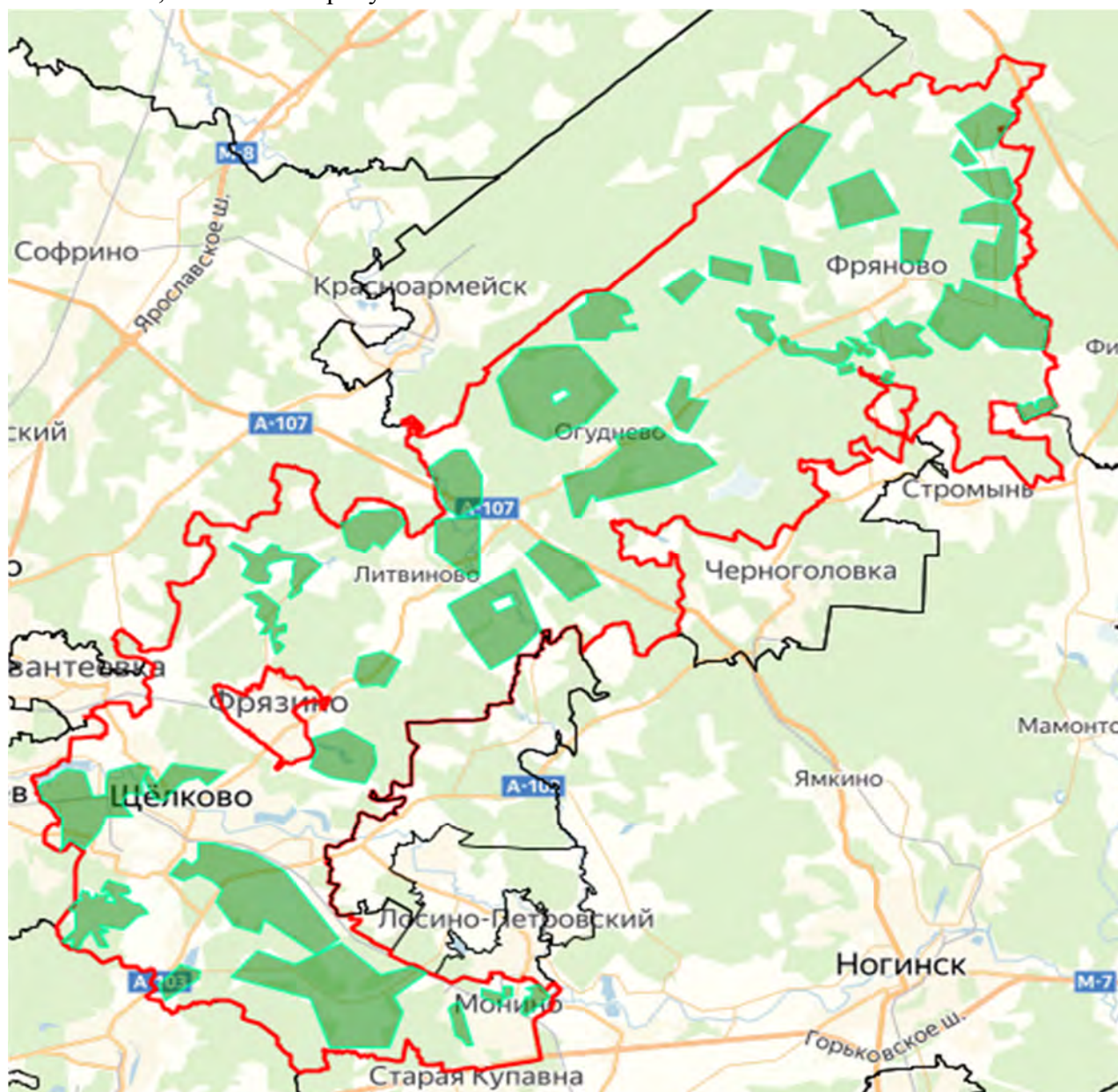


Рисунок 10 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения

2.3 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 основании фактических данных по балансу тепловой мощности за базовый 2021 год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу до 2038 года, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепла, с разбивкой по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения. Развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане, 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 2021 году. 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. Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия.

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки 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. Результаты развития схемы теплоснабжения для варианта 1, приведены в таблице 9. В таблице 10, приведены результаты для варианта 2 развития схемы теплоснабжения только для тех источников тепла, на которых предусматривается другой (иной) сценарий проведения мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепла.

В балансах учтено снижение тепловых нагрузок на действующие источники тепла за счет сноса ветхого жилья.

Таблица 9 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для варианта 1

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,5	38,5	38,5	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,57	-0,57	-0,57	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	38,0	38,0	38,0	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,217	0,216	0,214	0,213	0,212	0,211	0,210	0,209	0,208	0,208	0,207	0,206	0,206	0,205	0,204
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,50	1,492	1,505	1,548	1,52	1,49	1,47	1,45	1,44	1,43	1,419	1,411	1,402	1,394	1,386	1,381	1,376	1,371
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	38,9	38,9	40,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	34,9	34,9	36,0	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	4,0	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,68	-2,68	-3,78	1,00	1,03	1,06	1,08	1,10	1,11	1,13	1,14	1,15	1,15	1,16	1,17	1,18	1,18	1,19
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,372	0,370	0,363	0,356	0,349	0,342	0,337	0,334	0,331	0,328	0,326	0,324	0,322	0,320	0,318	0,317	0,316	0,315
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780	7,780
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,857	2,860	2,867	2,874	2,882	2,889	2,894	2,898	2,901	2,905	2,907	2,909	2,911	2,913	2,915	2,917	2,918	2,919
Котельная №2, ул. Строителей																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,4	15,4	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,8	-4,8	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,6	0,084	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,124	0,123	0,157	0,156	0,156	0,155	0,155	0,154	0,154	0,153	0,152
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,065	1,205	1,814	1,777	1,739	1,702	1,677	1,661	1,644	2,095	2,081	2,068	2,055	2,042	2,029	2,021	2,013	2,006
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,933	0,084	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,124	0,123	0,157	0,156	0,156	0,155	0,155	0,154	0,154	0,153	0,152
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,122	9,244	14,211	14,211	14,211	14,211	14,211	14,211	14,211	18,284	18,284	18,284	18,284	18,284	18,284	18,284	18,284	18,284
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,70	8,29	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,422	0,952	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,484	0,072	0,411	0,449	0,488	0,526	0,551	0,569	0,586	0,264	0,277	0,291	0,305	0,319	0,332	0,341	0,349	0,357
Котельная №3, ул. Пионерская																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,518	0,516	0,505	0,495	0,484	0,474	0,467	0,463	0,458	0,454	0,451	0,448	0,445	0,442	0,440	0,438	0,436	0,434
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261	4,261
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111	4,111
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,974	1,977	1,987	1,998	2,009	2,019	2,026	2,031	2,036	2,041	2,044	2,046	2,049	2,052	2,055	2,057	2,059	2,064
Котельная №4, ул. Иванова																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,089	0,093	0,074	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,069	0,069
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,463	1,532	1,195	1,171	1,147	1,124	1,108	1,097	1,087	1,077	1,070	1,064	1,057	1,050	1,044	1,040	1,036	1,032
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	16,968	17,865	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215	14,215
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,04	16,86	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,928	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,180	-3,150	0,856	0,880	0,905	0,929	0,945	0,956	0,967	0,978	0,985	0,991	0,998	1,005	1,012	1,016	1,020	1,024
Котельная, ул. Центральная, 61																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,252	0,250	0,246	0,241	0,236	0,231	0,228	0,226	0,224	0,222	0,220	0,219	0,218	0,216	0,215	0,214	0,213	0,213
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,109	1,111	1,116	1,121	1,126	1,131	1,135	1,137	1,139	1,142	1,143	1,145	1,146	1,148	1,149	1,150	1,151	1,152
Котельная, ул. Фабричная, д.1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-13,0	-13,0	-13,0	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,0	47,0	47,0	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,471	55,471	55,471	55,471	55,471	55,471	55,471	55,471
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,121	0,122	0,121	0,124	0,136	0,135	0,135	0,150	0,149	0,148	0,148	0,147	0,147	0,146	0,146	0,158	0,158	0,157
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,479	1,487	1,459	1,479	1,599	1,567	1,549	1,715	1,699	1,683	1,673	1,663	1,654	1,644	1,634	1,773	1,766	1,760
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	33,201	33,567	33,567	34,688	38,246	38,246	38,336	42,818	42,818	42,818	42,818	42,818	42,818	42,818	42,818	46,627	46,627	46,627
отопление и вентиляция	Гкал/ч	31,75	32,04	32,04	32,97	36,04	36,04	36,13	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	42,94	42,94	42,94
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,451	1,526	1,526	1,714	2,210	2,210	2,210	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	3,685	3,685	3,685
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,20	11,82	11,85	19,18	15,49	15,52	15,45	10,79	10,81	10,82	10,83	10,84	10,85	10,86	10,87	6,91	6,92	6,93
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,033	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,335	0,333	0,339	0,358	0,351	0,344	0,339	0,336	0,332	0,329	0,327	0,325	0,323	0,321	0,384	0,382	0,381	0,379
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,476	3,476	3,610	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	3,892	4,680	4,680	4,680	4,680
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,12	3,12	3,25	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,92	3,92	3,92	3,92
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,361	0,361	0,364	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,761	0,761	0,761	0,761
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,267	1,269	1,128	0,825	0,833	0,840	0,845	0,849	0,852	0,855	0,858	0,860	0,862	0,864	0,007	0,008	0,010	0,011
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
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	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,052	0,051	0,051	0,076	0,104	0,113	0,112	0,111	0,110	0,110	0,109	0,109	0,108	0,108	0,107	0,107
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,031	1,024	0,999	0,974	0,949	1,402	1,903	2,048	2,024	2,000	1,986	1,971	1,956	1,942	1,927	1,918	1,910	1,901
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	4,27	5,90	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	4,27	5,90	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,22	17,23	17,25	17,28	17,30	15,38	13,22	12,54	12,56	12,59	12,60	12,62	12,63	12,65	12,67	12,67	12,68	12,69
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-12,0	-12,0	-6,6	-1,4	-1,4	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	48,0	48,0	53,4	58,7	58,7	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,433	0,451	0,501	0,497	0,549	0,610	0,714	0,718	0,713	0,708	0,705	0,702	0,699	0,696	0,693	0,691	0,688	0,685
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,913	8,212	9,009	8,809	9,596	10,519	12,210	12,236	12,107	11,979	11,899	11,819	11,739	11,660	11,581	11,533	11,486	11,438
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	36,846	38,472	43,147	43,147	48,085	53,941	63,601	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407	64,407
отопление и вентиляция	Гкал/ч	36,85	38,06	41,53	41,53	45,21	51,03	60,60	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,41	1,62	1,62	2,88	2,91	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,808	0,865	0,743	6,197	0,420	13,279	1,825	0,989	1,122	1,256	1,339	1,422	1,504	1,587	1,669	1,719	1,769	1,819
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,061	0,060	0,059	0,058	0,057	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,050	0,050
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,041	-0,041	0,078	0,079	0,080	0,082	0,083	0,083	0,084	0,084	0,085	0,085	0,086	0,086	0,086	0,086	0,087	0,087
Котельная, ул. Московская, д.68а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058	0,057	0,055	0,054	0,053	0,053	0,052	0,051	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,876	2,848	2,750	2,654	2,562	2,473	2,415	2,377	2,340	2,303	2,280	2,257	2,235	2,213	2,191	2,178	2,165	2,152
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015	3,015
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,006	4,035	4,134	4,231	4,324	4,415	4,473	4,512	4,550	4,588	4,611	4,634	4,657	4,679	4,702	4,715	4,728	4,742
Котельная, ул. Краснознаменская, 24а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Затраты 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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,072	0,071	0,069	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063	0,063	0,063	0,062	0,069
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,814
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,688
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,126
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,736	0,737	0,738	0,740	0,741	0,743	0,744	0,745	0,745	0,746	0,746	0,747	0,747	0,748	0,748	0,748	0,749	0,665
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,6	4,6	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,4	4,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,139	0,139	0,136	0,133	0,131	0,128	0,127	0,125	0,124	0,122	0,122	0,121	0,120	0,119	0,118	0,118	0,117	0,116
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,035	3,008	2,912	2,818	2,728	2,639	2,582	2,544	2,506	2,469	2,446	2,424	2,401	2,379	2,357	2,343	2,330	2,317
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,535	-2,507	0,133	0,229	0,323	0,414	0,473	0,512	0,551	0,589	0,613	0,637	0,660	0,683	0,706	0,720	0,734	0,748
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,07	-2,07	-2,07	-2,07	-2,07	-2,07	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,205	0,204	0,201	0,199	0,196	0,198	0,196	0,194	0,193	0,191	0,190	0,189	0,191	0,190	0,189	0,188	0,187	0,187
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,008	5,965	5,813	5,664	5,516	5,486	5,388	5,323	5,259	5,195	5,156	5,116	5,152	5,113	5,073	5,049	5,026	5,002
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	14,260	14,260	14,260	14,260	14,260	14,564	14,564	14,564	14,564	14,564	14,564	14,564	14,781	14,781	14,781	14,781	14,781	14,781
отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,47	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,181	0,225	0,379	0,531	0,681	0,407	0,506	0,572	0,638	0,704	0,744	0,785	0,530	0,571	0,611	0,636	0,660	0,684
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,7	4,7	5,7	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,3	-1,3	-1,1	-0,8	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	4,6	5,8	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101	0,100	0,100	0,100	0,106
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,114	1,107	1,082	1,057	1,032	1,008	0,992	0,981	0,970	0,960	0,953	0,946	0,940	0,933	0,927	0,923	0,919	0,979
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,593
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,410
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,183
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,112	-2,105	-0,885	0,336	0,987	1,013	1,030	1,041	1,053	1,064	1,071	1,078	1,085	1,092	1,099	1,103	1,108	0,741
Котельная, ул. Садовая, 3а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,233	0,232	0,226	0,221	0,216	0,210	0,207	0,205	0,202	0,200	0,199	0,197	0,196	0,195	0,193	0,192	0,191	0,191
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,958	0,959	0,965	0,970	0,976	0,981	0,985	0,987	0,990	0,992	0,994	0,995	0,997	0,998	1,000	1,001	1,002	1,002
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,56	-15,56	-15,56	-15,56	-15,56	-15,56	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,473	0,472	0,492	0,488	0,485	0,481	0,477	0,474	0,471	0,468	0,466	0,464	0,463	0,461	0,459	0,457	0,456	0,454
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,471	6,434	6,625	6,484	6,344	6,205	6,113	6,052	5,991	5,930	5,892	5,854	5,816	5,778	5,740	5,717	5,695	5,672
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	40,379	40,379	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469	42,469

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
отопление и вентиляция	Гкал/ч	36,14	36,14	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	4,237	4,237	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	14,074	14,113	11,811	11,956	12,100	12,243	12,338	12,403	12,467	12,531	12,571	12,611	12,651	12,690	12,730	12,754	12,779	12,803
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	1,06
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,014
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,083	0,082	0,080	0,078	0,076	0,075	0,073	0,073	0,072	0,071	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,139
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,549
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,011	0,012	0,014	0,016	0,018	0,020	0,021	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,026	0,026	0,026	0,027	0,319
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,017	-0,016	0,044	0,044	0,045	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная, ул. Институтская, д.27в																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	80,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-9,6	-9,6	-8,4	-6,9	-5,46	-5,46	-5,46	-5,46	-5,46	-5,46	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,5	-5,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,5	60,5	61,7	63,2	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,55	64,55	64,55	64,55	64,55	64,55	64,55	74,35
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,555	0,554	0,613	0,608	0,603	0,600	0,598	0,594	0,590	0,586	0,584	0,581	0,583	0,590	0,588	0,585	0,583	0,661
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,979	7,933	8,664	8,479	8,294	8,138	8,042	7,961	7,880	7,799	7,748	7,698	7,704	7,774	7,723	7,692	7,661	8,684
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	47,000	47,000	52,440	52,440	52,440	52,611	52,783	52,783	52,783	52,783	52,783	52,783	52,783	53,173	54,008	54,008	54,008	61,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,26	43,26	48,11	48,11	48,11	48,28	48,44	48,44	48,44	48,44	48,44	48,44	48,81	49,60	49,60	49,60	49,60	55,73
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	3,745	3,745	4,326	4,326	4,326	4,335	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,364	4,407	4,407	4,407	4,407	5,726
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,926	4,975	-0,062	1,629	3,215	3,203	3,129	3,214	3,299	3,384	3,437	3,490	3,091	2,180	2,234	2,267	2,300	3,547
Котельная , п. Момино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,180	0,179	0,175	0,170	0,166	0,162	0,160	0,158	0,156	0,154	0,153	0,152	0,151	0,150	0,149	0,148	0,147	0,147
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,649	0,650	0,655	0,659	0,663	0,667	0,670	0,672	0,673	0,675	0,676	0,678	0,679	0,680	0,681	0,682	0,682	0,683
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,4	2,8	3,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,2	-0,12	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	2,2	2,6	3,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,506	0,502	0,490	0,479	0,467	0,456	0,448	0,443	0,438	0,433	0,430	0,427	0,424	0,421	0,418	0,416	0,414	0,412
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,413	-0,410	0,065	0,539	1,013	0,601	0,609	0,614	0,619	0,624	0,627	0,630	0,634	0,637	0,640	0,642	0,644	0,646
Котельная д. Долгое Ледово д.14																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,228	0,226	0,222	0,217	0,213	0,209	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,197	0,196	0,195	0,194	0,193	0,192	0,191
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231	2,231
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,749	0,751	0,755	0,760	0,765	0,769	0,772	0,775	0,777	0,779	0,780	0,781	0,783	0,784	0,785	0,786	0,787	0,788
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	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,762	0,757	0,739	0,721	0,703	0,686	0,674	0,666	0,659	0,651	0,646	0,642	0,637	0,632	0,628	0,625	0,622	0,619
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,859	2,864	2,883	2,901	2,919	2,937	2,949	2,957	2,965	2,973	2,977	2,982	2,987	2,992	2,997	3,000	3,003	3,005
Котельная с. Петровское д.1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,070	0,070	0,068	0,067	0,066	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,174	0,174	0,176	0,177	0,179	0,180	0,181	0,182	0,182	0,183	0,183	0,184	0,184	0,185	0,185	0,185	0,186	0,186
Котельная д. Богослово стр.8																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,48	-4,48	-4,48	-4,48	-4,48	-4,48	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,148	0,147	0,143	0,140	0,142	0,138	0,136	0,134	0,132	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123	0,122
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,650	2,621	2,518	2,420	2,428	2,333	2,272	2,232	2,193	2,155	2,131	2,107	2,084	2,061	2,039	2,025	2,012	1,998
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,033	2,033	2,033	2,033	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,571	6,602	6,709	6,811	6,706	6,804	6,868	6,909	6,950	6,990	7,015	7,040	7,064	7,088	7,112	7,126	7,140	7,154
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	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,052	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,051
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,423	0,421	0,413	0,404	0,416	0,407	0,402	0,398	0,394	0,390	0,388	0,386	0,383	0,381	0,379	0,377	0,376	0,374
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,828	4,828	4,828	4,828	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,551	4,551	4,551	4,551	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,244	0,246	0,255	0,264	0,008	0,017	0,023	0,028	0,032	0,036	0,038	0,041	0,043	0,046	0,049	0,050	0,052	0,053
Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты 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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная п. Литвиново стр.13																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,096	0,096	0,095	0,127	0,126	0,125	0,129	0,128	0,127	0,126	0,126	0,125	0,125	0,124	0,124	0,124	0,123	0,123
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,737	0,732	0,717	0,947	0,926	0,905	0,926	0,916	0,907	0,897	0,891	0,886	0,880	0,874	0,872	0,869	0,865	0,862
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,968	3,968	3,968	5,359	5,359	5,359	5,563	5,563	5,563	5,563	5,563	5,563	5,563	5,563	5,590	5,590	5,590	5,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,545	3,545	3,545	4,692	4,692	4,692	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,910	4,910	4,910	4,910
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,666	0,666	0,666	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,680	0,680	0,680	0,680
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,204	3,209	3,225	1,572	1,594	1,616	1,387	1,397	1,408	1,418	1,424	1,431	1,437	1,443	1,418	1,422	1,426	1,430
Котельная с. Трубино стр.67В																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,9	3,6	4,4	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,4	-0,21	-0,07	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	2,5	3,4	4,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,026	0,025	0,030	0,029	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,961	0,953	0,978	0,949	1,106	1,073	1,244	1,227	1,210	1,194	1,184	1,173	1,163	1,153	1,143	1,137	1,131	1,125
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,490	1,490	1,575	1,575	1,891	1,891	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239	2,239
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,378	1,378	1,452	1,452	1,713	1,713	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,112	0,112	0,124	0,124	0,179	0,179	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,765	-0,757	-0,868	-0,048	0,353	1,307	0,294	0,312	0,329	0,346	0,356	0,366	0,377	0,387	0,397	0,404	0,410	0,416
Котельная д. Сукманиха стр.22																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,580	0,575	0,558	0,541	0,524	0,508	0,498	0,491	0,484	0,477	0,473	0,468	0,464	0,460	0,456	0,454	0,451	0,449
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,946	0,951	0,969	0,987	1,004	1,020	1,031	1,038	1,046	1,053	1,057	1,061	1,066	1,070	1,074	1,077	1,080	1,082
Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты 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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,040	0,039	0,038	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная, ул. Школьная																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,073	0,072	0,070	0,159	0,155	0,151	0,149	0,147	0,145	0,144	0,143	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138	0,137	0,137
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,225	0,225	0,225	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,097	0,098	0,099	0,007	0,011	0,015	0,017	0,019	0,021	0,023	0,024	0,025	0,026	0,027	0,028	0,029	0,029	0,030
Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,233	0,232	0,231	0,229	0,228	0,227	0,225	0,224	0,223	0,222	0,221	0,220	0,219	0,219	0,218	0,217	0,216	0,216
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,469	0,467	0,458	0,449	0,440	0,432	0,426	0,422	0,418	0,414	0,412	0,409	0,407	0,405	0,402	0,401	0,399	0,398
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931	10,931
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074	9,074
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,637	15,640	15,650	15,660	15,670	15,681	15,688	15,693	15,698	15,703	15,706	15,709	15,713	15,716	15,719	15,721	15,723	15,725
Котельная п. Момино, Новинское шоссе, стадион Регби																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,177	0,176	0,172	0,167	0,163	0,159	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150	0,149	0,147	0,146	0,145	0,145	0,144	0,143
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,905	4,906	4,910	4,915	4,919	4,924	4,926	4,928	4,930	4,932	4,933	4,935	4,936	4,937	4,938	4,939	4,939	4,940
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																			
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,199	-0,199	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,100	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,803	1,792	1,752	1,712	1,673	1,634	1,608	1,591	1,574	1,557	1,546	1,536	1,525	1,515	1,504	1,498	1,492	1,485
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,333	-1,321	-1,280	0,455	0,495	0,535	0,561	0,579	0,597	0,615	0,626	0,637	0,648	0,659	0,669	0,676	0,683	0,689
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,30	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,153	0,152	0,149	0,145	0,142	0,417	0,411	0,407	0,403	0,398	0,396	0,393	0,391	0,388	0,385	0,384	0,382	0,381
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,448	1,449	1,452	1,456	1,459	0,258	0,265	0,269	0,274	0,278	0,281	0,284	0,286	0,289	0,292	0,294	0,295	0,297
Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,392	1,392	1,392	1,392
Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2																			

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,192	0,192	0,191	0,189	0,188	0,187	0,185	0,184	0,183	0,182	0,181	0,181	0,180	0,179	0,179	0,178	0,177	0,177
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,088	1,082	1,060	1,038	1,017	0,995	0,981	0,971	0,962	0,953	0,947	0,941	0,935	0,929	0,923	0,920	0,916	0,913
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655	9,655
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,354	1,360	1,383	1,406	1,429	1,452	1,467	1,478	1,489	1,499	1,506	1,512	1,519	1,525	1,532	1,536	1,540	1,544
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21	-1,21	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,157	0,153	0,152	0,150	0,149	0,147	0,146	0,169	0,168	0,166	0,166	0,165	0,164	0,164	0,163	0,162	0,162	0,161
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,654	0,637	0,623	0,609	0,595	0,581	0,572	0,659	0,652	0,645	0,640	0,636	0,632	0,627	0,623	0,620	0,618	0,615
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,853	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254	3,254
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,280	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,470	2,546	2,562	2,577	2,592	2,607	2,618	2,052	2,060	2,068	2,073	2,078	2,083	2,088	2,094	2,097	2,100	2,103
Котельная №4 д. Еремино																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,180	0,178	0,172	0,166	0,161	0,155	0,152	0,149	0,147	0,145	0,143	0,142	0,141	0,139	0,138	0,137	0,136	0,135
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,202	1,204	1,211	1,217	1,223	1,229	1,232	1,235	1,237	1,240	1,241	1,243	1,244	1,246	1,247	1,248	1,249	1,250
Котельная №6 д. Хлепетово																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,077	0,076	0,074	0,071	0,069	0,067	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,651	0,652	0,655	0,658	0,661	0,663	0,665	0,666	0,667	0,668	0,669	0,670	0,670	0,671	0,672	0,672	0,673	0,673
Котельная №7 д. Костыши																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,028	0,028	0,027	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,705	0,705	0,706	0,707	0,708	0,709	0,709	0,710	0,710	0,711	0,711	0,711	0,711	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная, ул. Заводская,10а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,093	0,092	0,090	0,089	0,087	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,081	0,080	0,080	0,079	0,079	0,078	0,078	0,078
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,706	0,706	0,708	0,710	0,712	0,714	0,715	0,716	0,717	0,718	0,718	0,719	0,720	0,720	0,721	0,721	0,721	0,722
Котельная п. Клюквенный																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,82	4,82	4,82	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный														
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,35	-0,35	-0,35															
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	4,47	4,47															
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,069	0,068	0,067															
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,834	0,825	0,794															
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,714	0,714	0,714															
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,607	0,607	0,607															
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107															
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,851	2,861	2,894															
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1	-1	-1	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,7	8,7	8,7	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,82	0,815	0,798	1,38	1,351	1,361	1,341	1,327	1,314	1,301	1,293	1,285	1,276	1,268	1,26	1,255	1,25	1,245
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,9	5,9	7,67	11,45	11,45	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,1	4,1	5,87	8,99	8,99	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,8	1,8	1,804	2,464	2,464	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,88	1,88	0,13	0,32	0,35	0,03	0,05	0,06	0,08	0,09	0,11	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15	0,15
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	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
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	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Затраты 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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
АО "ГТ-Энерго"																			
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	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-12,81	-12,81	-12,81	-12,81	-8,36	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,20	67,20	67,20	67,20	71,65	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30	76,30
Затраты 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,843	0,839	0,876	0,860	0,843	0,835	0,828	0,847	0,839	0,833	0,829	0,847	0,842	0,837	0,856	1,056	1,053	1,055
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	50,767	50,767	54,022	54,022	54,022	54,522	54,836	56,543	56,543	56,684	56,684	58,278	58,278	58,278	59,915	74,211	74,211	74,625
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,105	42,105	44,920	44,920	44,920	45,317	45,617	47,037	47,037	47,177	47,177	48,444	48,444	48,444	49,746	61,321	61,321	61,723
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	8,662	8,662	9,103	9,103	9,103	9,205	9,220	9,507	9,507	9,507	9,507	9,834	9,834	9,834	10,169	12,890	12,890	12,902
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,590	15,594	12,301	12,318	16,784	20,943	20,635	18,910	18,918	18,782	18,787	17,175	17,180	17,185	15,529	1,032	1,036	0,620
ООО "ГрадИнвест"																			
д. Медвежий Озера, ул. Сосновая																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74
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	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,087	0,087	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,080
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,258	0,257	0,252	0,247	0,242	0,237	0,234	0,232	0,230	0,227	0,226	0,225	0,223	0,222	0,221	0,220	0,219	0,218
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,928	3,929	3,935	3,940	3,946	3,951	3,955	3,958	3,960	3,963	3,965	3,966	3,968	3,969	3,971	3,972	3,973	3,974
АО "ОМК Маркет"																			
Котельная, ул. Октябрьская, д.21																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-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	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,742	0,740	0,736	0,731	0,727	0,722	0,718	0,714	0,710	0,706	0,703	0,701	0,698	0,708	0,705	0,703	0,700	0,700
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,183	1,177	1,154	1,132	1,109	1,087	1,072	1,062	1,052	1,042	1,036	1,030	1,024	1,035	1,029	1,025	1,022	1,022
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,010	21,373	21,373	21,373	21,450
отопление и вентиляция	Гкал/ч	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,270	20,614	20,614	20,614	20,681
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,759	0,759	0,759	0,759	0,768
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	16,197	16,205	16,232	16,259	16,286	16,313	16,332	16,346	16,360	16,374	16,382	16,391	16,400	16,016	16,024	16,030	16,037	15,960
ООО "Газпром ПХГ"																			
Котельная, ул. Московская д.77																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-5,7	-5,7	-5,7	-5,7	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74	-5,74
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,153	0,153	0,151	0,150	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144	0,143	0,143	0,142	0,142	0,141	0,141	0,140	0,140
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,924	0,919	0,899	0,880	0,861	0,842	0,830	0,822	0,813	0,805	0,800	0,795	0,789	0,784	0,779	0,776	0,773	0,770
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700	5,700
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,653	7,659	7,679	7,699	7,720	7,740	7,753	7,763	7,772	7,781	7,787	7,793	7,798	7,804	7,810	7,813	7,817	7,821

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Тепло Гарант"																			
Котельная ул. Заречная, д.84																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,38	-1,38	-1,38	-1,38	-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	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,812	0,807	0,792	0,776	0,761	0,746	0,736	0,729	0,722	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785	13,785
отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826	11,826
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959	1,959
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,166	1,170	1,186	1,202	1,217	1,233	1,244	1,251	1,258	1,265	1,265	1,265	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,267
ООО "Торговый дом ММК"																			
Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,021	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,628	2,629	2,629	2,629	2,630	2,630	2,631	2,631	2,631	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																			
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,095	0,094	0,094	0,093	0,092	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,859	0,855	0,837	0,820	0,803	0,804	0,793	0,785	0,777	0,770	0,765	0,760	0,756	0,751	0,746	0,743	0,740	0,737
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615	7,615
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043	7,043
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,979	5,984	6,002	6,019	6,037	5,863	5,875	5,883	5,892	5,900	5,905	5,910	5,915	5,920	5,925	5,928	5,932	5,935
Котельная №б/н, 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	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,516	0,513	0,503	0,492	0,482	0,472	0,465	0,461	0,456	0,452	0,449	0,446	0,444	0,441	0,438	0,436	0,435	0,433
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788	4,788
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321	4,321
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,198	2,201	2,212	2,222	2,232	2,242	2,249	2,254	2,258	2,263	2,266	2,269	2,272	2,274	2,277	2,279	2,281	2,282
ООО "СП-СанТехМонтаж"																			
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	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,3187	2,305	2,256	2,282	2,232	2,183	2,150	2,128	2,106	2,085	2,071	2,058	2,044	2,031	2,017	2,009	2,001	2,013
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	13,0940	13,094	13,094	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,537	13,672
отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,5900	11,590	11,590	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,812	11,879
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,5040	1,504	1,504	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,726	1,793
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,981	2,995	3,044	2,574	2,624	2,674	2,707	2,729	2,751	2,773	2,786	2,800	2,814	2,827	2,841	2,849	2,857	2,711
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																			
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,89	3,89	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,10	-0,097	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,79	3,79	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5232	0,520	0,510	0,499	0,489	0,478	0,472	0,467	0,462	0,458	0,455	0,452	0,449	0,447	0,444	0,442	0,440	0,439
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,3860	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,135	-1,132	0,996	1,007	1,017	1,028	1,035	1,039	1,044	1,049	1,052	1,055	1,057	1,060	1,063	1,065	1,067	1,068
ИП Факин Виталий Александрович																			
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,36	22,36	22,36	22,36	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,56	-0,559	-0,559	-0,559	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688	-0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,80	21,80	21,80	21,80	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,064	0,108	0,108	0,107	0,108	0,107	0,107	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,104
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,8570	0,852	0,836	0,820	1,358	1,330	1,312	1,317	1,305	1,293	1,285	1,277	1,270	1,262	1,255	1,250	1,246	1,241
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	16,3180	16,318	16,318	16,318	27,556	27,556	27,556	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915	27,915
отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	22,60	22,60	22,60	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	2,989	2,989	2,989	2,989	4,955	4,955	4,955	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974	4,974
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,561	4,565	4,582	4,598	1,250	1,278	1,297	0,932	0,944	0,957	0,965	0,973	0,981	0,989	0,997	1,002	1,007	1,012
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	11,77	11,77
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,63	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,630	-0,707	-0,707
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	11,06	11,06
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,168	0,167
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4489	0,446	0,436	0,427	0,417	0,408	0,402	0,397	0,393	0,389	0,386	0,384	0,381	0,379	0,376	0,375	1,096	1,091
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,1600	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	6,344	6,344
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	5,297	5,297
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	1,046	1,046
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,305	3,308	3,318	3,329	3,339	3,349	3,355	3,360	3,365	3,369	3,372	3,375	3,378	3,381	3,383	3,385	3,453	3,458
УК "Квартал-Недвижимость"																			
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	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,12	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124	-0,124
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1946	0,193	0,190	0,186	0,182	0,178	0,176	0,174	0,172	0,171	0,170	0,169	0,168	0,167	0,165	0,165	0,164	0,164

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,9810	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,775	0,776	0,780	0,784	0,788	0,792	0,795	0,797	0,798	0,800	0,801	0,802	0,804	0,805	0,806	0,807	0,807	0,808
Строительство новых котельных																			
Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,020	0,020	0,033	0,035	0,046	0,056	0,066	0,066	0,066	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,123	0,123	0,202	0,379	0,505	0,608	0,720	0,720	0,720	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	2,341	2,341	3,832	3,832	5,110	6,146	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285	7,285
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	1,924	1,924	3,161	3,161	4,257	5,146	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139	6,139
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,417	0,417	0,671	0,671	0,853	1,000	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	10,157	10,157	8,575	8,396	6,980	5,833	4,571	4,571	4,571	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296	4,296
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596	2,596
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181	11,181
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
БМК-25 МВт, ул. Беляева****																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430	-0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243	14,243
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,942	10,94
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953	5,953
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,482
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,60
Затраты 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,114
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,17
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,23
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,948
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,125
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,241
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80
Затраты 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,089
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,539
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,299
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,951
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,921
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,022	0,022	0,047	0,047	0,047	0,050	0,050	0,050	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,136	0,136	0,285	0,285	0,285	0,301	0,301	0,301	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	2,576	2,576	5,417	5,417	5,417	5,727	5,727	5,727	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,365	15,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	2,100	2,100	4,421	4,421	4,421	4,693	4,693	4,693	12,922	12,922	12,922	12,922	12,922	12,922	12,922	12,922
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,476	0,476	0,997	0,997	0,997	1,034	1,034	1,034	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	4,008	4,008	0,993	0,993	0,993	0,664	0,664	0,664	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,18
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,224
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,96
Затраты 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,511
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,70
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,857
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,847
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,658
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

[illegible]

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036

Таблица 10 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии для **варианта 2** (для тех источников тепла, на которых предусматривается иной возможный сценарий проведения мероприятий)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная №2, ул. Строителей																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,8	-4,8	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,6	10,6	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065	0,097	0,096	0,095	0,095	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091	0,090	0,090	0,090
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,933	0,928	1,371	1,343	1,315	1,287	1,268	1,255	1,243	1,231	1,223	1,215	1,207	1,200	1,192	1,187	1,183	1,178
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,122	7,122	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742	10,742
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,70	6,70	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,484	2,489	2,651	2,680	2,709	2,738	2,757	2,770	2,783	2,796	2,804	2,812	2,820	2,828	2,836	2,841	2,846	2,851
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная п. Клюквенный																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,069	0,068	0,067	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,834	0,825	0,794	0,763	0,734	0,706	0,688	0,677	0,665	0,654	0,647	0,640	0,633	0,626	0,619	0,615	0,611	0,607
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,851	2,861	2,894	2,926	2,957	2,986	3,005	3,018	3,030	3,043	3,050	3,057	3,065	3,072	3,079	3,084	3,088	3,092
Строительство новых котельных																			
Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258	-0,258
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,200	0,200	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,803	3,80	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,89	2,89	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,91	0,91	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	8,993	8,993	8,993	8,993	8,993	8,606	8,606	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,9	3,9	3,9	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	-0,077	-0,077	-0,077	-0,077	-0,077	-0,077	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284	-0,284
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,025	0,025	0,025	0,027	0,027	0,027	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,150	0,150	0,166	0,166	0,166	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,84	2,84	2,84	3,151	3,15	3,151	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	2,32	2,32	2,59	2,59	2,59	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,56	0,56	0,56	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,777	0,777	0,777	0,45	0,45	0,45	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов

Все источники теплоснабжения городского округа находятся в существующих границах городского округа.

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице п/п 2.3 настоящей книги. С целью устранения, во-первых, имеющегося на ряде котельных локального дефицита (недостаток резерва) тепловой мощности и, во-вторых, возможности покрытия перспективных тепловых нагрузок планируется проведение на этих котельных мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению.

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

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам. В таблице п/п 2.3 настоящей книги, приведены существующие и перспективные значения располагаемой мощности котельных городского округа. Видно, что на момент разработки схемы теплоснабжения городского округа практически у всех котельных агрегатов, вне зависимости от года установки, согласно предоставленным режимным картам, имеется ограничение тепловой мощности.

Вероятнее всего, для тех котельных, на которых не ожидается прироста тепловой нагрузки в период до 2038 года и соответственно не планируются мероприятия по модернизации и техническому перевооружению, работы, проводимые ежегодно при подготовке к осенне-зимнему максимуму, позволят сохранить существующие на сегодняшний день технические ограничения на использование установленной тепловой мощности.

Техническое состояние генерирующего оборудования не является критическим. За счёт своевременного проведения ремонтов, должного уровня эксплуатации и обслуживания, организованного в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, оборудование сможет обеспечить несение подключённых к источникам нагрузок в течение ближайших 10-15 лет.

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

По сведениям, представленным теплоснабжающими организациями, затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии отсутствуют. Затраты тепловой мощности на собственные нужды представлены в таблице п/п 2.3 настоящей книги.

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

Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице п/п 2.3 настоящей книги

2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Расчеты тепловых потерь через изоляцию тепловых сетей производился при среднегодовых значениях температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах. В расчетах также приняты действующие, на момент разработки схемы теплоснабжения городского округа, температурные графики отпуска тепла от источников тепла.

При отсутствии приборов учета тепловой энергии оценка существующих потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям может быть только приблизительной. Существующие и перспективные тепловые потери в тепловых сетях для действующих котельных и планируемых к строительству новых котельных на период до 2038 года сведены в таблице 11.

Таблица 11 – Существующие и перспективные тепловые потери для выбранного варианта развития

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2038
ООО "Теплоцентрль"												
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	3586,6	3568,0	3589,1	3696,1	3624,2	3552,4	3504,6	3472,8	3440,9	3409,1	3274,2
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	966,8	961,7	943,5	925,3	907,2	889,1	877,0	869,0	861,0	852,9	818,9
3	Котельная №2, ул. Строителей	3358,3	4702,5	6909,1	6765,9	6623,3	6481,5	6387,3	6324,6	6262,1	8314,2	7960,5
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1176,5	1169,9	1146,2	1122,7	1099,2	1075,8	1060,3	1050,0	1039,7	1029,4	985,9
5	Котельная №4, ул. Иванова	1647,4	1730,7	1388,3	1360,6	1333,0	1305,5	1287,2	1275,0	1262,9	1250,7	1199,3
6	Котельная, ул. Центральная, 61	617,8	614,5	602,7	590,8	579,1	567,3	559,5	554,3	549,1	543,9	521,8
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	3488,6	3521,0	3454,5	3528,8	3878,1	3800,9	3757,4	4251,4	4212,2	4173,1	4445,9
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	984,3	978,9	991,1	1054,1	1032,5	1011,0	996,7	987,2	977,7	968,3	1231,8
ООО "ТеплоВодоСнабжение"												
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	2740,3	2721,6	2655,0	2589,1	2524,2	3726,7	5059,3	5444,7	5381,3	5318,2	5054,0
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	18197,2	19373,2	22609,9	22108,3	25284,1	27370,6	31313,8	31338,9	31009,0	30680,3	29295,4
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"												
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	87,6	87,1	85,1	83,2	81,3	79,4	78,2	77,4	76,5	75,7	72,3
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	6836,5	6770,0	6535,9	6309,4	6090,4	5878,3	5740,7	5650,5	5561,6	5473,9	5114,4
13	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	160,8	159,9	156,7	153,6	150,4	147,3	145,2	143,8	142,4	141,0	148,3
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	4140,1	4103,0	3971,9	3844,5	3720,5	3599,9	3521,3	3469,7	3418,7	3368,3	3160,4
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	18111,0	17982,6	17524,6	17073,5	16629,1	16520,7	16226,5	16031,9	15838,6	15646,5	15055,3
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	2561,1	2545,0	2487,4	2430,2	2373,7	2317,6	2280,5	2255,9	2231,4	2207,0	2255,4
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	478,9	475,8	464,8	453,8	443,0	432,3	425,2	420,5	415,8	411,2	391,6
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	19159,4	19048,3	19774,1	19354,2	18936,6	18521,5	18246,0	18062,9	17880,3	17698,2	16929,2
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	214,3	212,9	208,0	203,1	198,3	193,5	190,3	188,2	186,2	184,1	349,5
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	117,0	116,3	113,7	111,1	108,5	106,0	104,3	103,2	102,1	101,0	96,3
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	20255,0	20136,6	22109,3	21636,1	21165,8	20762,0	20513,7	20306,4	20099,7	19893,5	22598,6
22	Котельная , п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	533,5	530,0	517,6	505,2	493,1	481,0	473,0	467,8	462,5	457,3	435,4
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	844,7	839,1	819,2	799,6	780,1	760,9	748,2	739,8	731,4	723,1	688,2
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	539,3	536,3	525,7	515,0	504,4	493,9	486,9	482,2	477,6	472,9	453,2

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2038
25	Котельная д. Огуднево д.5А	1868,2	1855,7	1811,1	1767,1	1723,5	1680,5	1652,1	1633,3	1614,6	1596,0	1518,0
26	Котельная с. Петровское д.1	177,3	176,4	172,9	169,5	166,2	162,8	160,5	159,0	157,5	156,0	149,7
27	Котельная д. Богослово стр.8	3686,3	3645,4	3502,2	3365,1	3409,9	3276,9	3191,2	3135,3	3080,4	3026,4	2807,2
28	Котельная д. Ново, д.34Б	978,9	973,6	954,5	935,4	969,8	949,7	936,4	927,5	918,7	909,8	872,4
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	43,2	43,0	42,1	41,3	40,5	39,7	39,1	38,7	38,4	38,0	36,5
30	Котельная п. Литвиново стр.13	2273,0	2259,5	2211,3	3013,8	2947,4	2881,5	2932,6	2902,6	2872,7	2842,9	2730,2
31	Котельная с. Трубино стр.67В	2699,5	2677,4	2765,1	2683,4	3220,3	3123,8	3579,6	3530,9	3482,7	3435,0	3237,2
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	1323,3	1312,1	1272,3	1233,5	1195,6	1158,6	1134,5	1118,6	1102,9	1087,3	1023,0
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	38,5	38,3	37,4	36,5	35,7	34,8	34,3	33,9	33,5	33,2	31,6
34	Котельная, ул. Школьная	159,0	158,0	154,2	345,7	337,2	328,9	323,4	319,8	316,1	312,5	297,4
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	56,1	6,3	6,2	6,0	5,9	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,3
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	56,1	55,7	54,3	52,9	51,6	50,3	49,4	48,8	48,3	47,7	45,3
Фряновское МУП ЖКХ ГОЩ												
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	4084,1	4058,7	3968,1	3878,2	3789,1	3700,8	3642,3	3603,5	3564,9	3526,4	3364,3
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	307,3	305,5	298,9	292,4	285,9	1127,3	1110,1	1098,6	1087,3	1075,9	1028,0
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	4302,9	4279,0	4193,1	4107,5	4022,3	3937,4	3881,0	3843,5	3806,1	3768,7	3610,6
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	2092,6	1972,4	1928,8	1885,6	1842,6	1800,1	1771,9	2245,5	2221,6	2197,8	2097,7
43	Котельная №4 д. Еремино	364,7	361,2	348,9	337,0	325,5	314,3	307,1	302,3	297,6	293,0	274,0
44	Котельная №6 д. Хлепетово	222,4	220,4	213,2	206,3	199,6	193,1	188,8	186,0	183,3	180,5	169,3
45	Котельная №7 д. Костыши	92,9	92,3	90,1	88,0	85,9	83,7	82,4	81,4	80,5	79,6	75,8
МУП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"												
46	Котельная, ул. Заводская,10а	175,1	174,1	170,6	167,1	163,6	160,2	157,9	156,3	154,8	153,3	146,8
47	Котельная п. Клюквенный	1988,0	1966,6	1891,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	2394,1	2380,5	2331,6	3673,6	3595,7	3593,3	3540,8	3505,8	3471,0	3436,2	3289,2

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2038
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	15,9	15,8	15,5	15,2	14,9	14,6	14,4	14,3	14,1	14,0	13,4
АО "ГТ-Энерго"												
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	2591,2	2578,0	2683,8	2633,5	2583,3	2557,9	2535,9	2591,5	2568,2	2549,6	3252,9
ООО "ГрадИнвест"												
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	706,9	703,1	689,7	676,2	662,8	649,4	640,5	634,6	628,7	622,8	597,7
АО "ОМК Маркет"												
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	1914,2	1904,1	1867,8	1831,5	1795,3	1759,2	1735,2	1719,2	1703,2	1687,2	1655,3
ООО "Газпром ПХГ"												
53	Котельная, ул. Московская д.77	1799,8	1789,4	1751,9	1714,6	1677,6	1640,7	1616,3	1600,1	1583,9	1567,7	1499,5
ООО "Тепло Гарант"												
54	Котельная ул. Заречная, д.84	1903,8	1893,7	1857,5	1821,3	1785,3	1749,3	1725,3	1709,4	1693,4	1677,5	1677,5
ООО "Торговый дом ММК"												
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	85,4	85,0	83,4	81,9	80,3	78,7	77,7	77,0	76,3	75,6	75,6
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России												
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	2934,5	2918,2	2859,4	2801,0	2742,7	2743,7	2704,3	2678,1	2652,0	2625,9	2515,5
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	1247,1	1240,1	1215,4	1190,7	1166,1	1141,6	1125,3	1114,4	1103,6	1092,8	1047,2
ООО "СП-СанТехМонтаж"												
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	257,4	256,0	251,2	246,3	241,4	236,6	233,3	231,2	229,0	226,9	217,8
ОАО "Энергоресурсы"												
59	Котельная п. Момино, Новинское шоссе, д. 14	647,6	644,2	631,8	619,5	607,2	594,9	586,7	581,3	575,9	570,4	547,4
ОАО "СМ-Теплоресурс"												
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	205,1	204,0	200,3	196,6	192,9	189,1	186,7	185,0	183,4	181,7	174,7
АО "Фряновская фабрика"												
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	223,5	222,3	218,2	214,0	209,8	205,7	202,9	201,0	199,2	197,4	189,5
АО "Теплоэнергетическое предприятие"												
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	8713,3	8662,1	8478,4	8766,7	8575,0	8384,5	8258,2	8174,3	8090,6	8007,1	7779,5
ООО УК "ВАРЕЖКИ"												
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	34780	34780	34780	35445	35445	35445	35445	35445	35445	35445	35647
ИП Факин Виталий Александрович												

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2038
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	382,5	380,5	373,3	366,0	602,8	590,7	582,6	583,3	577,9	572,5	549,5
ООО "Технострим-Центр"												
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	2946,4	2928,6	2864,9	2801,7	2739,0	2676,7	2635,4	2608,0	2580,7	2553,5	7779,3
УК "Квартал-Недвижимость"												
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	412,0	409,7	401,6	393,5	385,5	377,4	372,1	368,5	365,0	361,4	346,4
Строительство новых котельных												
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Ключевенный**	0,0	424,2	424,2	690,6	1297,8	1708,5	2040,6	2397,1	2397,1	2397,1	3305,1
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,0	0,0	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0,0	0,0	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8	2797,8
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3885,0
6	Новый БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1892,0
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	471,4	471,4	990,1	990,1	990,1	1041,0	1041,0	1041,0	2698,6
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1791,2
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	23,9
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	18,0
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	23,9
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7
14	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Расчет затрат на хозяйственные нужды тепловых сетей производится для нужд паропроводов. В системе теплоснабжения городского округа паропроводы отсутствуют.

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

Согласно Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», под резервной тепловой мощностью понимается тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии теплоносителя.

Значения резервов тепловой мощности источников теплоснабжения представлены в п/п 2.3 настоящей книги. В целом аварийного резерва тепловой мощности на источниках тепловой энергии в городском округе нет. В связи с тем, что между теплоснабжающей организацией и потребителями тепловой энергии в городском округе отсутствуют договоры на поддержание резервной тепловой мощности, аварийный резерв и резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности не выделяются.

Долгосрочные договора теплоснабжения с потребителями на поддержание резервной тепловой мощности, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон установлением долгосрочного тарифа, отсутствуют.

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

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей приведены в п/п 2.3.

2.13 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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 г. (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 $5 \text{ кгс/(м}^2 \cdot \text{м)}$ 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 варианта 1, представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Rср.	Rмак.	Rэфф.	
		2021	2038			2021	2038
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
ООО "Теплоцентраль"							
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	38,5	45,4	667	1512	2357	2586
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	11,3	11,3	242	458	1142	1142
3	Котельная №2, ул. Строителей	15,4	21,4	652	1036	1378	1678
4	Котельная №3, ул. Пионерская	7,1	7,1	324	735	850	850
5	Котельная №4, ул. Иванова	16,4	16,4	393	1979	1431	1431
6	Котельная, ул. Центральная, 61	5,2	5,2	312	610	689	689
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	60,0	68,6	1888	2693	3021	3253
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	5,2	5,2	334	565	689	689
ООО "ТеплоВодоСнабжение"							

№п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Рср.	Рмак.	Рэфф.	
		2021	2038			2021	2038
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	22,60	22,6	1255	2909	1733	1733
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	60,0	80,0	1427	2901	3021	3539
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"							
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,3	0,43	161	239	80	105
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	12,0	12,02	671	1179	1186	1186
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	1,7	1,72	168	200	315	315
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	4,6	7,18	437	722	638	856
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	22,7	22,72	1110	1902	1738	1738
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	4,7	6,76	448	1052	644	823
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	2,5	2,49	105	313	415	415
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	77,0	76,96	742	1378	3465	3465
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,5	1,12	216	327	114	226
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	0,1	0,19	36	36	39	54
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	70,0	80,01	1390	2935	3289	3539
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	1,8	1,85	215	312	333	333
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	2,0	2,70	199	305	356	440
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	3,6	3,60	315	527	539	539
25	Котельная д. Огуднево д.5А	6,5	6,45	498	998	799	799
26	Котельная с. Петровское д.1	1,4	1,38	191	292	266	266
27	Котельная д. Богослово стр.8	16,0	16,00	535	817	1411	1411
28	Котельная д. Ново, д.34Б	5,7	5,68	645	1212	734	734
29	Котельная п. Литвиново стр.13	10,3	10,32	385	774	1079	1079
30	Котельная с. Трубино стр.67В	2,2	3,87	268	494	380	567
31	Котельная д. Сукманиха стр.22	3,2	3,15	280	371	491	491
32	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	0,2	0,21	256	256	58	58
33	Котельная, ул. Школьная	0,4	0,73	107	124	105	161
34	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	29,3	29,32	789	805	2016	2016
35	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	5,9	5,86	191	191	750	750
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ							
36	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	0,43	0,65	412	673	105	146
37	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	8,60	10,32	534	1001	961	1079
38	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	2,70	3,30	287	506	440	507
39	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	2,32	2,32	79	79	394	394

№п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Рср.	Рмак.	Рэфф.	
		2021	2038			2021	2038
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
40	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	16,95	16,95	749	1216	1461	1461
41	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	7,35	7,35	446	755	869	869
42	Котельная №4 д. Еремино	1,80	1,80	159	201	326	326
43	Котельная №6 д. Хлепетово	1,15	1,15	263	312	232	232
44	Котельная №7 д. Костыши	1,15	1,15	342	740	232	232
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"							
45	Котельная, ул. Заводская, 10а	1,72	1,72	249	364	315	315
46	Котельная п. Клюквенный	4,82	0,0	409	699	658	0
47	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	9,70	14,00	317	614	1037	1302
48	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д. 10, стр.1	0,21	0,21	120	120	58	58
АО "ГТ-Энерго"							
49	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	80,01	80,01	648	836	3539	3539
ООО "ГрадИнвест"							
50	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	10,32	10,32	402	659	1079	1079
АО "ОМК Маркет"							
51	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	43,79	43,79	1031	1369	2534	2534
ООО "Газпром ПХГ"							
52	Котельная, ул. Московская д.77	20,17	20,17	189	189	1620	1620
ООО "Тепло Гарант"							
53	Котельная ул. Заречная, д.84	17,20	17,20	610	849	1474	1474
ООО "Торговый дом ММК"							
54	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	4,47	4,47	222	357	626	626
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России							
55	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	14,45	14,45	509,3	926,1	1327	1327
56	Котельная №6/н, п. Новый городок	9,03	9,03	394,9	506,2	992	992
ООО "СП-СанТехМонтаж"							
57	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделеина, д.25, стр.1	2,06	2,06	151	237	361	361
ОАО "Энергоресурсы"							
58	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	12,90	12,90	221	476	1238	1238
ОАО "СМ-Теплоресурс"							
59	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	8,60	8,60	273	442	961	961
АО "Фряновская фабрика"							
60	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	2,92	2,92	394	566	465	465
АО "Теплоэнергетическое предприятие"							
61	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	19,44	19,44	580	949	1585	1585
ООО УК "ВАРЕЖКИ"							
62	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	3,89	6,04	362	647	568	765
ИП Факин Виталий Александрович							
63	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	22,36	30,96	606	1053	1722	2080
ООО "Технострим-Центр"							

№п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Рср.	Рмак.	Рэфф.	
		2021	2038			2021	2038
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
64	Котельная, ул. Рабочая, д.1	6,61	11,77	248	407	811	1170
УК "Квартал-Недвижимость"							
65	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	3,10	3,10	498	565	485	485
Строительство новых котельных							
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0	12,90	362,30	494,5	0	1238
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"****	0	14,22	109,0	189,5	0	1314
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"****	0	0,516	69,5	69,5	0	122
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0	21,50	1280	1544,3	0	1683
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0	24,08			0	1798
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0	12,04			0	1187
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0	17,20			0	1474
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0	11,18			0	1134
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0	0,26			0	69
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0	0,17			0	50
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0	0,26			0	69
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0	0,34			0	87
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спаратковская	0	0,43			0	105

Анализ данных таблицы 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 (смотри таблицу) 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.

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

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.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м^3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения и 30 м^3 на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения.

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети. Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения до 2038 года, представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"												
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
			%	70,0%	70,0%	69,1%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
			%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
3	Котельная №2, ул. Строителей	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,06	1,06	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,68	2,68
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,7	8,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,1	7,1
			%	89,2%	89,2%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	72,7%	72,7%
4	Котельная №3, ул. Пионерская	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
			%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
5	Котельная №4, ул. Иванова	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,52	1,60	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,1	4,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
			%	73,0%	71,6%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%
6	Котельная, ул. Центральная, 61	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%	70,4%
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,047	4,091	4,091	4,228	4,661	4,661	4,672	5,219	5,683
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,5	8,4	8,4	8,3	7,8	7,8	7,8	7,3	6,8
			%	67,6%	67,3%	67,3%	66,2%	62,7%	62,7%	62,6%	58,3%	54,5%
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,36	0,36	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,49
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5
			%	81,8%	81,8%	81,1%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	75,5%
ООО "ТеплоВодоСнабжение"												
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,00	1,38	1,50	1,50
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,1	3,0	3,0
			%	85,3%	85,3%	85,3%	85,3%	85,3%	77,8%	69,3%	66,6%	66,6%
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	5,18	5,41	6,06	6,06	6,76	7,58	8,94	9,05	9,05
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	14,8	14,6	13,9	13,9	13,2	12,4	11,1	10,9	10,9
			%	74,1%	73,0%	69,7%	69,7%	66,2%	62,1%	55,3%	54,7%	54,7%
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"												
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
			%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	98,0%	97,8%
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%	91,9%
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,39	2,39	2,39	2,42
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,6	11,6	11,6	11,6
			%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,0%	83,0%	83,0%	82,7%
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,533
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
			%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	86,7%
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,110	4,110	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	18,5	18,5	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
			%	81,8%	81,8%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,1007
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1
			%	75,6%	75,6%	75,6%	75,6%	75,6%	75,6%	75,6%	75,6%	49,6%
20	Котельная, д. Серково, д.1/б (топочная)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%	92,4%
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	6,09	6,09	6,80	6,80	6,80	6,82	6,84	6,84	7,97
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	18,4	18,4	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	16,5
			%	75,1%	75,1%	72,3%	72,3%	72,3%	72,2%	72,1%	72,1%	67,5%
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%	82,4%
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%	81,5%

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
			%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%
25	Котельная д. Огуднево д.5А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%	64,1%
26	Котельная с. Петровское д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
			%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
27	Котельная д. Богослово стр.8	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%
28	Котельная д. Ново, д.34Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
			%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
			%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
30	Котельная п. Литвиново стр.13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,414	0,414	0,414	0,559	0,559	0,559	0,581	0,581	0,583
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
			%	81,2%	81,2%	81,2%	74,6%	74,6%	74,6%	73,6%	73,6%	73,5%
31	Котельная с. Трубино стр.67В	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,177	0,177	0,213	0,213	0,252	0,252	0,252
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5
			%	79,1%	79,1%	77,9%	77,9%	73,4%	73,4%	68,5%	68,5%	68,5%
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%	78,8%
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%
34	Котельная, ул. Школьная	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,020	0,020	0,020	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			%	94,9%	94,9%	94,9%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%	88,3%
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
			%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ												
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%	85,2%
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
			%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,231	0,231	0,231	0,231
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
			%	80,8%	80,8%	80,8%	80,8%	80,8%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%	82,0%
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
			%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%	81,3%
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д. 14	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,411	0,411
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	74,3%	74,3%
43	Котельная №4 д. Еремино	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%	70,5%
44	Котельная №6 д. Хлепетово	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
45	Котельная №7 д. Костыши	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"												
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%	90,7%
47	Котельная п. Клюквенный	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,175	0,175	0,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,494	0,494	0,494	0,873	0,873	0,898	0,898	0,898	0,898
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
			%	75,3%	75,3%	75,3%	56,4%	56,4%	55,1%	55,1%	55,1%	55,1%
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			%	98,8%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
АО "ГТ-Энерго"												
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	7,378	7,378	7,851	7,851	7,851	7,923	7,969	8,238	10,845
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,8	19,8	19,3	19,3	19,3	19,3	19,2	19,0	16,4
			%	72,9%	72,9%	71,1%	71,1%	71,1%	70,9%	70,7%	69,7%	60,1%
ООО "ГрадИнвест"												
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%
АО "ОМК Маркет"												
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,638
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
			%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	84,0%	83,6%
ООО "Газпром ПХГ"												

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
53	Котельная, ул. Московская д.77	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
			%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%
ООО "Тепло Гарант"												
54	Котельная ул. Заречная, д.84	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
			%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%	75,1%
ООО "Торговый дом ММК"												
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
			%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России												
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,628	0,628	0,628	0,628
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
			%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,3%	84,3%	84,3%	84,3%
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
			%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%	82,3%
ООО "СП-СанТехМонтаж"												
58		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%
ОАО "Энергоресурсы"												
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
			%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%
ОАО "СМ-Теплоресурс"												
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
			%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%	81,0%
АО "Фряновская фабрика"												
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
			%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
АО "Теплоэнергетическое предприятие"												
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,494	1,494	1,494	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,529
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
			%	70,1%	70,1%	70,1%	69,6%	69,6%	69,6%	69,6%	69,6%	69,4%
ООО УК "ВАРЕЖКИ"												
63		Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%	72,7%
ИП Факин Виталий Александрович												
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,88	1,88	1,88	1,90	1,90
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
			%	88,9%	88,9%	88,9%	88,9%	81,2%	81,2%	81,2%	81,0%	81,0%
ООО "Техностром-Центр"												
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,32
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0
			%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	86,2%
66	УК "Квартал- Недвижимость"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2	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	2,8
			%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%	93,3%
Строительство новых котельных												
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	5	5	5	5	5	5	5	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,000	0,256	0,256	0,419	0,419	0,558	0,671	0,796	0,796
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	4,7	4,7	4,6	4,6	4,4	4,3	4,2	4,2
			%	0,0%	94,9%	94,9%	91,6%	91,6%	88,8%	86,6%	84,1%	84,1%
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	2	2	2	2	2	2	2
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
			%	0,0%	0,0%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
3	Котельная "ТКОУ МО Доверие"****	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			%	0,0%	0,0%	85,6%	85,6%	85,6%	85,6%	85,6%	85,6%	85,6%
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	8	8	8	8	8	8	8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	1,541	1,541	1,541	1,541	1,541	1,541	1,541
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			%	0,0%	0,0%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,409
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	75,9%
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,120
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,6%
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	8	8	8	8	8	8	8
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,429	0,429	0,734	0,734	0,734	0,759	1,748
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	7,6	7,6	7,3	7,3	7,3	7,2	6,3
			%	0,0%	0,0%	94,6%	94,6%	90,8%	90,8%	90,8%	90,5%	78,1%
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,060
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	78,8%
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,06
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,014	0,041
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,1%	31,2%
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,05	0,05
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,010	0,010
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,04
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	80,6%	80,6%
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,06
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,014	0,014
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,1%	77,1%
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,041
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	86,3%
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакoвская	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
		Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,034
		Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
			%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	88,7%

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

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе. 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. Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей». Также это требование установлено СП 124.13330.2012. Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 14.

Таблица 14 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"												
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	26,9	26,9	27,6	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3	Котельная №2, ул. Строителей	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,058	1,058	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,676	2,676
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,46	8,46	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	21,41	21,41
4	Котельная №3, ул. Пионерская	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
5	Котельная №4, ул. Иванова	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,523	1,604	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,277
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	12,18	12,83	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,22
6	Котельная, ул. Центральная, 61	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,047	4,091	4,091	4,228	4,661	4,661	4,672	5,219	5,683
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	32,37	32,73	32,73	33,82	37,29	37,29	37,38	41,75	45,46
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,364	0,364	0,378	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,490
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,91	2,91	3,03	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,92
ООО "ТеплоВодоСнабжение"												

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,999	1,380	1,503	1,503
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,99	11,04	12,02	12,02
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	5,179	5,407	6,064	6,064	6,758	7,581	8,939	9,052	9,052
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	41,43	43,26	48,51	48,51	54,07	60,65	71,51	72,42	72,42
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"												
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,066
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,53
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,387	2,387	2,387	2,422
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	18,69	18,69	18,69	18,69	18,69	19,09	19,09	19,09	19,38
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,533
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	4,26
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
				Аварийная подпитка тепловой сети	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,110	4,110	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323	4,323
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	32,88	32,88	34,58	34,58	34,58	34,58	34,58	34,58	34,58
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,1007
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,3907	0,3907	0,3907	0,3907	0,3907	0,3907	0,3907	0,3907	0,8056
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	6,093	6,093	6,798	6,798	6,798	6,820	6,842	6,842	7,967
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	48,741	48,741	54,382	54,382	54,382	54,560	54,738	54,738	63,737
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
25	Котельная д. Огуднево д.5А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
26	Котельная с. Петровское д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
				0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
27	Котельная д. Богослово стр.8	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,82	1,82	1,82	1,82	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
28	Котельная д. Ново, д.34Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
30	Котельная п. Литвиново стр.13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,414	0,414	0,414	0,559	0,559	0,559	0,581	0,581	0,583
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,31	3,31	3,31	4,47	4,47	4,47	4,64	4,64	4,67
31	Котельная с. Трубино стр.67В	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,177	0,177	0,213	0,213	0,252	0,252	0,252
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,42	1,42	1,70	1,70	2,01	2,01	2,01
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
34	Котельная, ул. Школьная	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,020	0,020	0,020	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул.	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
	Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ												
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,231	0,231	0,231	0,231
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	1,85	1,85	1,85	1,85
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,411	0,411
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	3,29	3,29
43	Котельная №4 д. Еремино	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
44	Котельная №6 д. Хлепетово	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
45	Котельная №7 д. Костыши	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"												
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
47	Котельная п. Клюквенный	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,175	0,175	0,175	Выведена из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключена на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.					
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,40	1,40	1,40						
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,494	0,494	0,494	0,873	0,873	0,898	0,898	0,898	0,898
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,95	3,95	3,95	6,98	6,98	7,18	7,18	7,18	7,18
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
АО "ГТ-Энерго"												
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	7,378	7,378	7,851	7,851	7,851	7,923	7,969	8,238	10,845
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	59,02	59,02	62,81	62,81	62,81	63,39	63,75	65,90	86,76
ООО "ГрадИнвест"												
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
АО "ОМК Маркет"												

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,638
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	13,10
ООО "Газпром ПХГ"												
53	Котельная, ул. Московская д.77	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ООО "Тепло Гарант"												
54	Котельная ул. Заречная, д.84	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77
ООО "Торговый дом ММК"												
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России												
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,628	0,628	0,628	0,628
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	5,03	5,03	5,03	5,03
57	Котельная №6/н, п. Новый городок	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
ООО "СП-СанТехМонтаж"												
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ОАО "Энергоресурсы"												
59		Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ОАО "СМ-Теплоресурс"												
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
АО "Фряновская фабрика"												
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
АО "Теплоэнергетическое предприятие"												
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,494	1,494	1,494	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,529
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	11,96	11,96	11,96	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,23
ООО УК "ВАРЕЖКИ"												
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714
ИП Факин Виталий Александрович												
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,111	1,111	1,111	1,111	1,876	1,876	1,876	1,900	1,900
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,89	8,89	8,89	8,89	15,01	15,01	15,01	15,20	15,20
ООО "Техностром-Центр"												
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,317
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	2,537
УК "Квартал-Недвижимость"												
66	Котельная УК "Квартал-	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
	Недвижимость", п. Литвиново	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
Строительство новых котельных												
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,26	0,26	0,42	0,42	0,56	0,67	0,80	0,80
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	2,05	2,05	3,35	3,35	4,47	5,37	6,37	6,37
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,27
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,96
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,43	0,43	0,73	0,73	0,73	0,76	1,75
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	3,43	3,43	5,88	5,88	5,88	6,07	13,99
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,48

№ п/п	Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2038
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,33
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спаратковская	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
		Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27

4. Основные положения Мастер-плана развития систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

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 11.

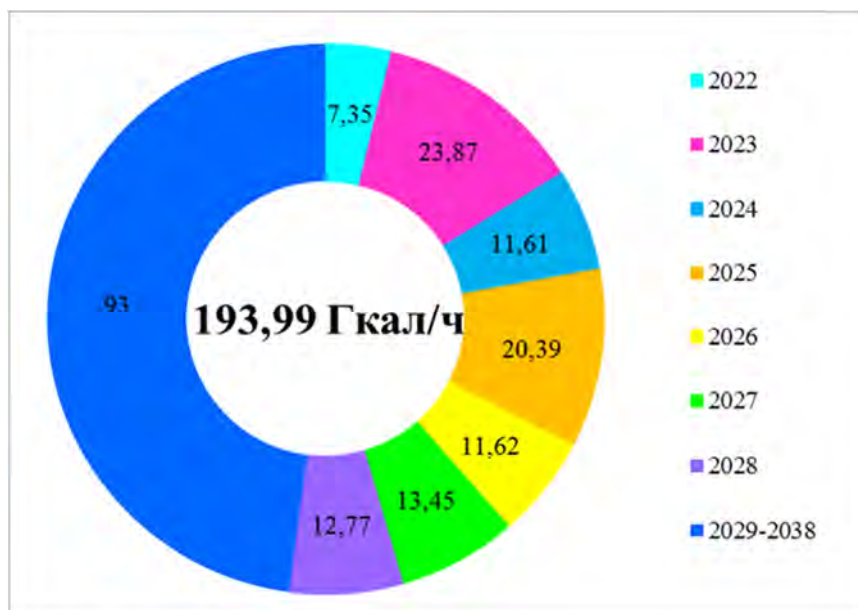


Рисунок 11– Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения городского округа, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, составит 683,49 Гкал/ч, в том числе по этапам реализации:

- 2021 год – 511,35 Гкал/ч (базовая);
- к 2025 году – 573,5 Гкал/ч;
- к 2030 году – 616,01 Гкал/ч;
- к 2038 году – 704,27 Гкал/ч.

Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 12.



Рисунок 12 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

При разработке схемы системы теплоснабжения городского округа, на перспективу до 2038 года 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, приведенный 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 соответствии 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 1». Но при этом, предлагаемые мастер-планом решения, должны учитывать прогнозы умеренного сценария.

С учетом выше изложенного, 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.

Вариант 1 (базовый) предусматривает, реализацию мероприятий:

1. Перспективные потребители тепловой энергии подключаются к тепловым сетям существующих котельных, находящиеся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения.

2. Строительство новых блочно-модульных котельных для подключения перспективной тепловой нагрузки объектов нового капитального строительства, находящиеся на значительном расстоянии от существующих источников тепловой энергии.

3. Реконструкция и техническое перевооружение существующих источников тепла предусматривающая, во-первых, увеличение располагаемой мощности источников, для устранения имеющегося дефицита тепловой мощности на ряде источников и предотвращения его возникновения в перспективе, в результате подключения перспективных потребителей или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепла и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей.

а) Техническое перевооружение котельной ул. Фабричная, д.1 с увеличением установленной мощности котельной до 68,6 Гкал/ч, для обеспечения ГВС потребителей в летний период мкр. Соболевка.

б) Техническое перевооружение котельной №2 ул. Строителей с увеличением тепловой мощности для обеспечения теплоснабжения второй и третьей очередей строительства мкр. №5 по ул. Центральной ООО «СЗ «Олимп Альянс».

в) Объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единую систему.

г) Техническое перевооружение котельной мкр. Богородский, д.13 с увеличением установленной мощности до 45,4 Гкал/ч.

д) Строительство новой котельной БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч для обеспечения теплоснабжения объектов капитального строительства пос. РТП.

Мероприятие 1 вариант подпункт д) является предпочтительным, но учитывая положительные заключения экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп» года на теплоснабжение объекта капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными

помещениями поз. 13 по ГП, по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), первый и второй этап строительства, соответственно, предлагается застройщику, ООО СЗ «СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА», реализовывать вариант 2 (подпункт з).

е) Строительство новой котельной БМК-25 МВт, ул. Беляева для отказа теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) от котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина".

Вариант 2 предусматривает реализацию помимо мероприятий, заявленных в пунктах 1, 2 и п/п (а, в, г, е) пункта 3 варианта 1, также и мероприятия:

ж) Строительство новой котельной БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс» для обеспечения теплоснабжения перспективных потребителей мкр. №5 по ул. Центральной.

з) Строительство двух крышных котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч для многоквартирных жилых домов поз.13.1 и 13.2 (первый и второй этап строительства), соответственно*, и новой котельной БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" установленной тепловой мощностью 14,19 Гкал/ч для застройки в районе ул. Мелиораторов (последующее строительство поз. 10,11,12), для обеспечения теплоснабжения объектов капитального строительства пос. РТП.

* Пояснение по реализации теплоснабжения от децентрализованных источников тепловой энергии в части объектов капитального строительства - многоквартирных жилых домов поз.13.1 и 13.2.

В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч.

Мероприятие 1 варианта подпункт д) является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное для застройщика ООО СЗ «СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» предлагается реализовывать вариант 2.

В каждом из 2-х рассматриваемых вариантах (сценариев) развития систем централизованного теплоснабжения, объекты нового капитального строительства, находящиеся в зоне действия существующих источников будут подключаться к существующим источникам тепловой энергии. Объекты нового капитального строительства, находящиеся на значительном расстоянии от существующих источников, будут подключаться к новым источникам тепловой энергии.

Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии приведены в таблице 15. Источники, на которых предусматриваются разные возможные варианты перспективного развития, в таблице, выделены цветом. Возможность возникновения иных сценариев развития городского округа, для рассмотрения – не предусмотрена.

Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям единичны по обоим вариантам и приведены в таблице 16-19.

Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по переводу открытой схемы ГВС на закрытую схему единичны по обоим вариантам и приведены в таблице 20.

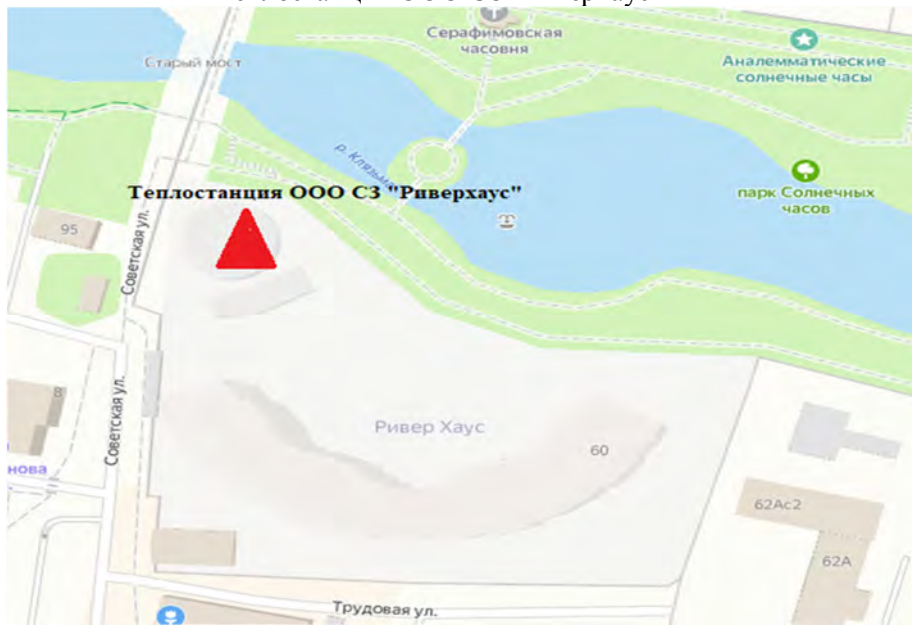
Таблица 15 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по источникам тепловой энергии

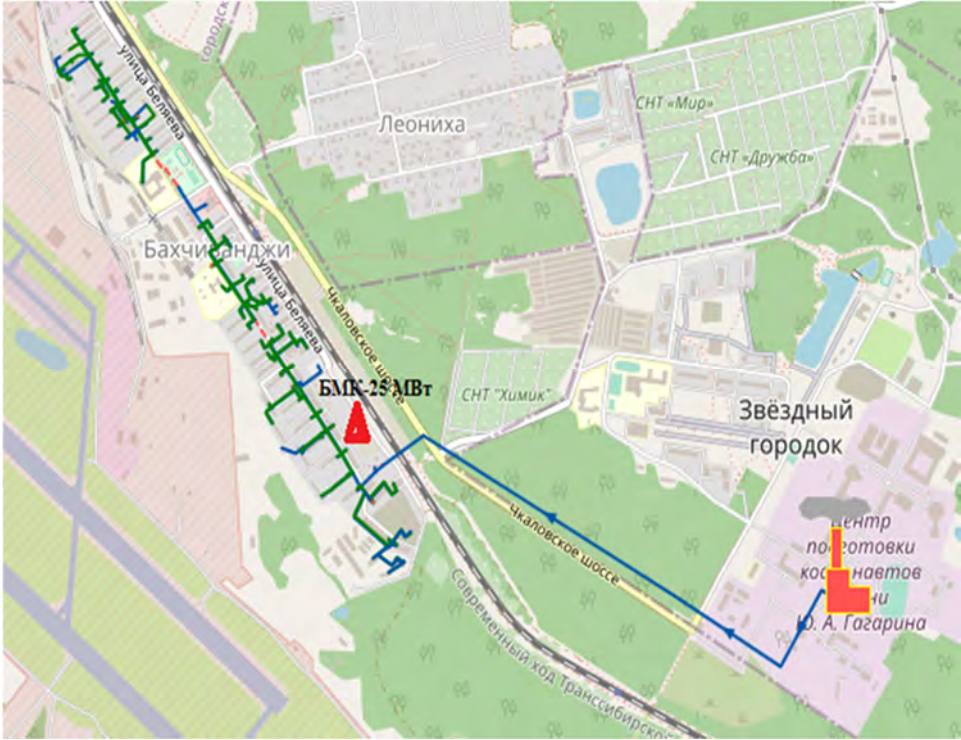
№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
1	Существующие котельные			
1.1	Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки			
1.1.1	Котельная, мкр. Богородский, 13	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ100-01-8000, Q=6,88 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 45,4 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,671 Гкал/ч и перспективной нагрузки 3,031 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.1.2	Котельная №4, ул. Иванова	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. Основное оборудование котельной в удовлетворительном состоянии. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова, в единый теплоэнергетический комплекс. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.1.3	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	1. Модернизация котельной с переводом котла ДКВр-4/13 на водогрейный режим работы Q=2,46 Гкал/ч и заменой двух паровых котлов ДКВ-2/8 на два водогрейных котла "Термотехник" ТТ100-01-2500, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 6,76 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,07 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,3 Гкал/ч. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.1.4	Котельная с. Трубино стр.67В	1. Техническое перевооружение котельной с заменой двух котлов Энергия-6 и двух котлов ЗИО-60 на три котла ЗиОСаб-1500М, Q=1,29 Гкал/ч с горелками ГБЛ-2,2Р. Установленная тепловая мощность котельной 3,87 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,757 Гкал/ч и покрытие перспективной тепловой нагрузки 0,749 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.2	Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых не происходит изменение перспективной тепловой нагрузки			
1.2.1	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,041 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.2.2	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,484 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.2.3	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,016 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	
1.2.4	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырех котлов ЗИО-60 на три аналогичных котла ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,409 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	

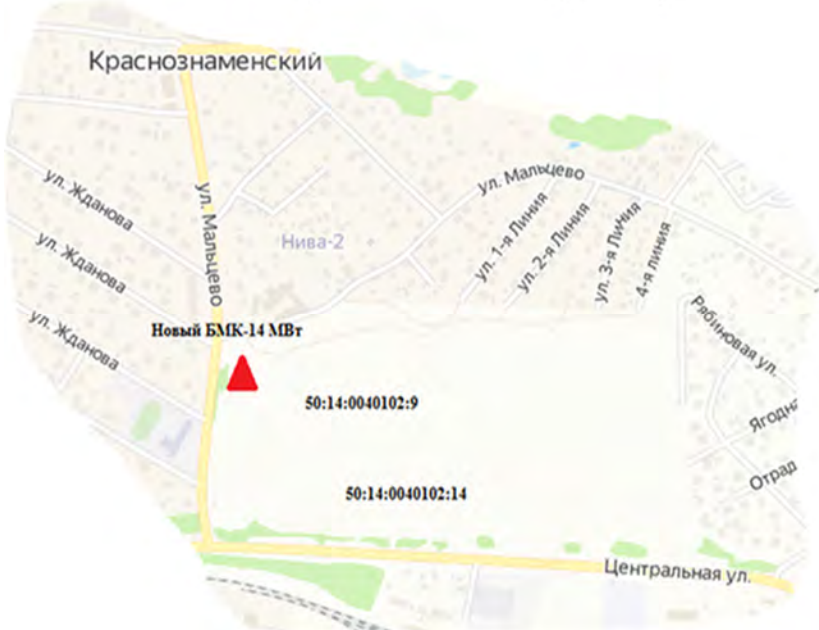
№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
1.2.5	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,197 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.2.6	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК-21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -1,318 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.2.7	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -1,132 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3	Котельные, изначально имеющие резерв тепловой мощности и на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки			
1.3.1	Котельная №2, ул. Строителей	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Турботерм (ТТГ)-7000 Q=6,02 Гкал/ч. 2. Объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова. 3. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла ст.2. Увеличение установленной мощности котельной до 21,4 Гкал/ч. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла ст.2. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единый теплоэнергетический комплекс.	Вариант 1: 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч котельной №4 ул. Иванова. 2. Покрытие перспективной нагрузки 7,241 Гкал/ч. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения. Вариант 2: 1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч котельной №4, ул. Иванова. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.2	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КВ-ГМ-23,26 Q=20 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие перспективной нагрузки 26,88 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.3	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	1. Модернизация котельной с заменой двух котлов Универсал-6 на два котла ТТС-650, Q=0,559 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,118 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях.		1. Покрытие перспективной нагрузки 0,304 Гкал/ч. 2. Замена старых морально и физически устаревших котлов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения. 4. Снижение эксплуатационных расходов.
1.3.4	Котельная, ул. Институтская, д.27в	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов 2. Строительство пристройки к котельной с установкой одного КВГМ-11,63, Q=10 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие перспективной нагрузки 8,677 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.5	Котельная, ул. Школьная	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-350, Q=0,301 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 0,73 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие перспективной нагрузки 0,3 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.6	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ЗИО-60 на ТТ-100-01-1500, Q=1,29 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 3,3		1. Покрытие перспективной нагрузки 1,58 Гкал/ч.

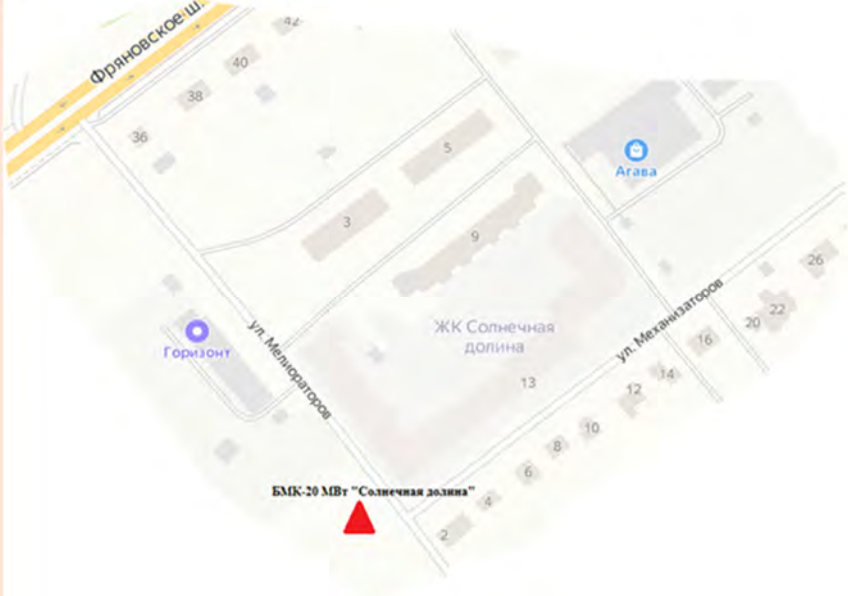
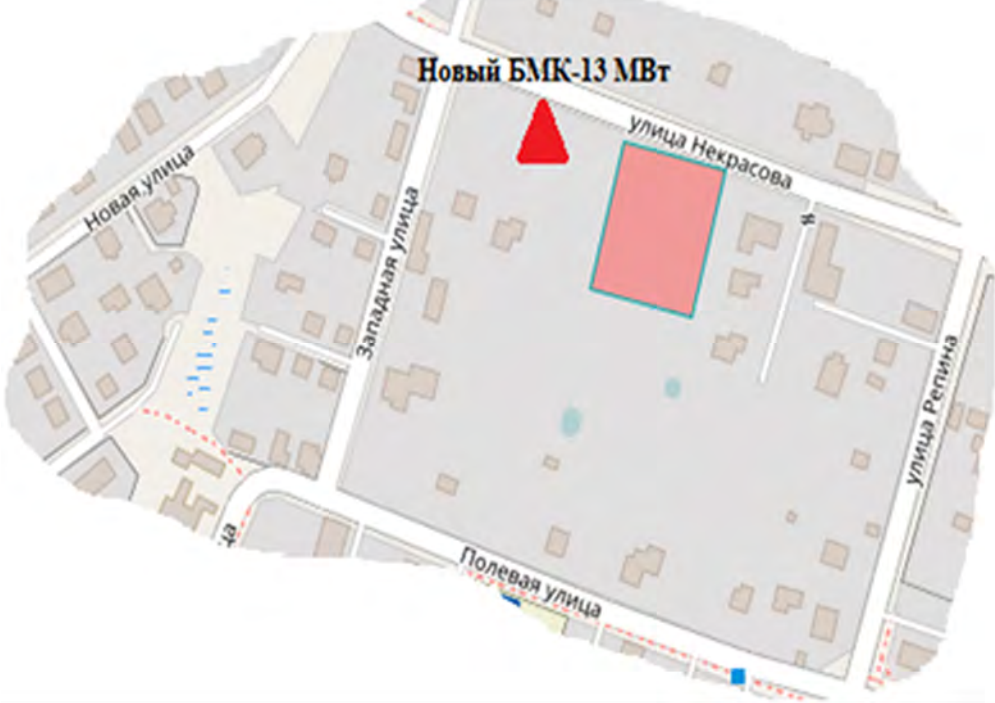
№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
		Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.7	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	1. Строительство пристройки к котельной с установкой двух дополнительных котла КСВа-2,5, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 14 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие перспективной нагрузки 5,176 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.1	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности двух водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-150. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.		1. Покрытие перспективной нагрузки 27,79 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.8	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	1. Завершение строительства котельной с установкой двух котлов Турботерм-Гарант, Q=4,3 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 30,96 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению		1. Покрытие перспективной нагрузки 11,6 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.3.9	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-10000, Q=8,6 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 68,6 Гкал/ч.		Для обеспечения ГВС потребителей в летний период (мкр. Соболевка - 6,479 Гкал/час, ЦТП 1-ый Советский – 0,464 Гкал/час, РПК – 0,552Гкал/час, ул. Заречная д.8к1 и д.8к2 – 0,4471 Гкал/час)
1.3.10	Котельная, ул. Рабочая, д.1	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.		1. Покрытие перспективной нагрузки 4,184 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.4	Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
1.4.1.	Котельная п. Клюквенный	Перевод тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный. Вывод котельной из эксплуатации.	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. 2. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Вариант 1: 1. Вывод из эксплуатации старого морально и физически устаревшего оборудования. Вариант 2: 1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
1.4.2	Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)		Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей мкрн. Щелково-7
1.4.3	Котельная ул. Краснознаменская д.6А	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)		Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей ул. Свирская
1.4.4	Котельная ул. Институтская д.27 В	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)		В целях обеспечения теплоснабжения объектов перспективного строительства мкр "Чкаловский"
1.4.5	Котельная д. Огуднево д.5А	Модернизация котельной Огуднево (замена теплообменников)		Для повышения качества ГВС существующих потребителей
1.4.6	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (замена теплообменников)		Для повышения качества ГВС существующих потребителей
1.4.7	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной Монино (замена теплообменников)		Для повышения качества ГВС существующих потребителей
1.4.8	Котельная Ново, д. Ново д.34Б	Модернизация котельной Ново (замена теплообменного оборудования)		Для повышения качества ГВС существующих потребителей
1.4.9	Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А, "Манеж" (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200;		Для повышения качества ГВС существующих потребителей

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
		3. АИП320 графическая монохромная панель оператора; 4. Модуль аналогового вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль аналоговых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р; 7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3		
1.4.10	Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.11	Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.12	Котельная д. Долгое Ледово ул. Академическая д.6	Модернизация котельной Академическая 6 (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.13	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Модернизация котельной Долгое Лёдово (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.14	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.15	Котельная ул. Московская, д.68а	Модернизация котельной Московская (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.16	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.17	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.18	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.19	Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А "Манеж" (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.20	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт))		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.21	Котельная с. Трубино стр.67В	Модернизация котельной Трубино (насосное оборудование КМ-100-65-200)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.22	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной б/к Монино (насосное оборудование КМ-50-32-125)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.23	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.24	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.25	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д315-50)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.26	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.27	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование ЦНСГ 13-140У3, (15 кВт)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.28	Котельная ул. Фряновское шоссе, д.52	Модернизация котельной Фряновское шоссе (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.29	Котельная ул. Школьная	Модернизация котельной Школьная (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/E/S/400-50)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.30	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной Сиреневая		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.31	Котельная п. Литвиново стр.13	Модернизация котельной Литвиново (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевый песком на котельной Литвиново)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
1.4.32	Котельная ул. Московская, д.68а, Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизации узлов учета газа котельных Московская, Сиреневая (ПИР и СМР).		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
1.4.33	организация	Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой)		Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
2	Строительство новых источников тепла			
2.1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный** 	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 10,84 Гкал/ч на базе трех котлов "Bosch" UT-L30 (Q=3,61 Гкал/ч)		Покрытие перспективной нагрузки 7,285 Гкал/ч.
2.2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"*** 	Строительство автономной теплостанции установленной тепловой мощностью 14,22 Гкал/ч на базе двух газотурбинных установок типа марки «Centaur- 40», Т-4701 фирмы SOLAR с котлами-утилизаторами марки «ROSINK ECO-SPI-6» тепловой мощностью 6,475 Гкал/ч, водогрейного котла «Vitomax200-LW» (Q=6,02 Гкал/ч) и двух резервных электрических водогрейных котлов (Q=0,86 Гкал/ч) каждый.		Покрытие перспективной нагрузки 2,601 Гкал/ч.
2.3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,516 Гкал/ч на базе одного котла Зиосаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) и второго - Зиосаб-350 (Q=0,301 Гкал/ч)		Покрытие нагрузки 0,2596 Гкал/ч комплекса зданий ГКУ СО МО "Доверие" (здание основного корпуса, школы, гаража, склада, пищеблока) д. Алмазово

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
				
2.4	БМК-25 МВт, ул. Беляева**** 	Строительство котельной БМК-25 МВт, ул. Беляева (Q=21,5 Гкал/ч)		Для отказа теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) от котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина"

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
2.5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская) 	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 (Q=6,02 Гкал/ч) каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)		Покрытие перспективной нагрузки 21,17 Гкал/ч.
2.6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево) 	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч)		Покрытие перспективной нагрузки 10,2 Гкал/ч.
2.7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов*	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч).	Строительство не планируется	Вариант 1: 1. Покрытие перспективной нагрузки 15,36 Гкал/ч. Вариант 2: Строительство Новой БМК-20 МВт "Солнечная долина" не планируется

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
				
2.8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова) 	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)		Покрытие перспективной нагрузки 9,7 Гкал/ч.
2.9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)		Покрытие перспективной нагрузки 0,165 Гкал/ч.
2.10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-100 (Q=0,086 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)		Покрытие перспективной нагрузки 0,125 Гкал/ч.
2.11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие петрищи	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)		Покрытие перспективной нагрузки 0,165 Гкал/ч.
2.12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-200 (Q=0,172 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)		Покрытие перспективной нагрузки 0,288 Гкал/ч.
2.13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) -2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт)		Покрытие перспективной нагрузки 0,363 Гкал/ч.

№ п/п	Наименование источников	Мероприятия		Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
		Вариант 1	Вариант 2	
2.14	Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс»	Строительство не планируется	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,9 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-2000 (Q=1,72 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч), каждый	Вариант 1: 1. За счет резервов и реконструкции котельной №2, ул. Строителей. Вариант 2: 1. Обеспечение теплоснабжения мкр. №5 по ул. Центральной ООО «СЗ «Олимп Альянс».
2.15	Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Строительство не планируется	1. Строительство крышных котельных для домов поз.13.1 и 13.2 (пос. РТП) мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч, соответственно. 2. Строительство котельной установленной тепловой мощностью 14,19 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-1500 (Q=1,29 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч), каждый.	Вариант 1: 1. Строительство новой БМК-15,5 МВт "Солнечная долина" не планируется Вариант 2: 1. Покрытие перспективной нагрузки 3,964 Гкал/ч пос. РТП за счет крышных котельных. 2. Покрытие перспективной нагрузки 12,79 Гкал/ч пос. РТП за счет котельной.
	Примечание: * В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч. Мероприятие 1 варианта является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное предлагается застройщику ООО «СЗ СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» реализовывать вариант 2. ** Планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года. *** Планируется ввод в 2023 году. **** Для отказа от теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) от котельной ФГБУ "НИИ ЦПК им. Ю.А. Гагарина" (ГО Звездный городок). Планируется ввод в 2023 году			

Таблица 16 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки)

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ ЮИТ Финский», г. Щёлково, мкр. Потапово-3А», ул. Фрунзе, поз.4 (50:14:0050280:875)	250	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 825 учащихся	ЖК "Финский", г. Щелково, мкр. "Потапово-3А	150	0	0	277,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пожарное депо	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе (50:14:0050279:132)	65	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2, ул. Строителей																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2 (50:14:0050412:1), поз.4 (50:14:0050412:2), поз.2а (50:14:0050412:3)	250	0	64,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	68,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3, поз.№3а, поз.№4а	250	0	0	0	0	0	0	0	0	64,5	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68,5	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 180 мест	г. Щелково, мкр. №5, ул. Центральная																		
Котельная №4, ул. Иванова																			

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Общеобразовательная школа на 275 учащихся	г. Щелково, ул. Шмидта, д.11	80	103,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Фабричная, д.1																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.3 (50:14:0050502:60)	100	46,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,1	0	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,7	0	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171,4	0	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	114,3	0	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,7	0	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,1	0	0
Здание станции переливания крови	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.16	50	0	0	0	0	0	31,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 430 мест	г. Щелково, квартал «Соболевка»	125	0	0	0	27,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1																			
Поликлиника на 145 посещений в смену	д. Медвежьи Озёра	125	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	42,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		70	0	73,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничныи стационар	д. Медвежьи Озёра	80	0	0	124,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	д. Медвежьи Озёра	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124,9	0	0	0
		70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,2	0	0	0
ФОК с спортивным залом	д. Медвежьи Озёра	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,9	0	0	0
Итого			150,6	674,5	502,4	27,7	0,0	32,0	0,0	0,0	442,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,0	571,3	0,0	0,0
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	300	0	0	0	0	725,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	0	44,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	0	0	0	116,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	0	107,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	33,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	0	47,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 4-10 (50:14:0040509:186; 50:14:0040509:187; 50:14:0040509:188; 50:14:0040509:189)	400	0	218,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	45,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	56,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	72,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	65,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	175,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	37,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	150	0	0	0	0	196,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	0	72,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 11-19	300	0	0	0	231,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	127,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	0	0	204,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	252,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	86,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	496,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 1-3 (50:14:0040509:184; 50:14:0040509:186)	200	104,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	84,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	54,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	50	0	0	0	0	86,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	100	0	0	0	0	0	106,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	13,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	80	0	0	0	0	0	44,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	80	0	0	0	0	0	0	113,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина		0	0	0	0	0	141,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	п. Монино	150	0	0	0	0	0	18,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Общеобразовательная школа на 800 учащихся		50	0	0	0	0	0	73,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	125	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	150	0	0	0	0	0	141,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	Монино, ул. Авиационная	80	0	0	0	0	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	100	0	115,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Монино	60	0	0	0	0	136,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 270 мест	п. Монино	80	0	0	0	0	99,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	60	0	0	0	0	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			243,6	786,9	0,0	1399,2	1483,2	1137,4	113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"																			
Котельная, ул. Краснознаменская, 24а																			
ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209,55
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)																			
Детский сад 240 мест	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17	100	0	0	0	0	0	33,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,68	0	0	0	0
Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д. 30а																			
Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103,72
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково, ул. Некрасова	100	0	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)																			
Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,37
Котельная, ул. Институтская, д.27в																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	50	0	0	0	0	114,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	г. Щелково, Радиоцентр 5	50	0	160,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый корпус на 550 учащихся МБУ СОШ №11	г. Щелково, ул. Институтская, д.5	80	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	123,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,5	0	0	0	0	0
Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119,9	0	0	0	0
Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,6	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5
		125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127,8
Поликлиника на 225 посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,36
Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул. Гагарина (ул. Рудакова)	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,74
Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163,6
Котельная д. Ново, д.34Б																			
Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	100	0	0	0	286,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Литвиново стр.13																			
Детский сад 150 мест	п. Литвиново	50	0	0	0	0	0	40,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366,2	0	0	0
Котельная с. Трубино стр.67В																			
Больничный стационар	с. Трубино	100	0	37,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 95 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	13,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 160 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	152,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Школьная																			
Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	100	0	0	8,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	301,0	8,5	286,3	114,8	239,5	123,6	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	158,6	401,8	0,0	0,0	896,6
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																			
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина																			

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Многokвартирная жилая застройка	п. Фряново	150	0	0	0	0	113,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14																			
ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	100	0	0	0	0	0	0	124,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	113,1	0,0	124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера																			
Многokвартирная жилая застройка	п. Новый городок	150	0	0	113,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	100	0	0	0	0	62,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		70	0	0	0	0	56,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 550 учащихся	п. Новый городок	80	0	89,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	89,2	113,1	0,0	118,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ГТ-Энерго"																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.5 (50:14:0000000:139193)	200	0	23,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничныи стационар	г. Щелково, Парковая д.6	100	0	0	85,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 250 посещений в смену	г. Щелково ул. Парковая, д.6	80	0	24,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 (50:14:0050502:60)	100	0	0	0	0	39,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	125	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	125	0	0	0	0	0	0	0	0	139,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	г. Щелково (ООО «ИнвестПроект МСК»)	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,2	0
		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214,4	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321,7	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	643,3	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	428,9	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321,7	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,2	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78,5
Итого			0,0	48,0	85,2	0,0	39,6	106,0	0,0	0,0	139,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2144,4	78,5
АО "ОМК Маркет"																			
Котельная, ул. Октябрьская, д.21																			
Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150,4	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щёлково, кв. Жегалово	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,8
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,4	0,0	0,0	0,0	34,8
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																			
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360																			
Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	50	0	0	0	0	0	72,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																			
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский																			
Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково Потапово-1	100	0	0	56,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148,6
Итого			0,0	0,0	56,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	148,6
ИП Факин Виталий Александрович																			
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а																			
Многokвартирная жилая застройка	д. Большие Жеребцы	350	0	0	0	87,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	174,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	260,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	521,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
			100	0	0	347,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 270 мест	д. Большие Жеребцы	80	0	0	0	260,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	87,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		80	0	0	0	0	0	0	82,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	1739,6	0,0	0,0	82,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1																			
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,8	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,1	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188,3	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,5	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,1	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,8	0
Итого																			
Строительство новых котельных																			
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***																			
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей Теплостанции ООО СЗ "Ривехаус"	200	0	83,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	41,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	83,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***																			
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей котельной "ГКОУ МО Доверие"	80	0	38,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-28 МВт	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,25	
	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135,64	
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	166,5	
	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	250,5	
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,7	
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	377,2	
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	595,75	
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1201,18	
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,1	
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149	
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-14 МВт	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,7	
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230,6	
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	399,7	
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369,0	
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230,6	
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,7	
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-20 МВт	400	0	0	117,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	235,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0,0	0	70,7	0	0	0	0	0	282,9	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0,0	0	141,5	0	0	0	0	0	565,8	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	23,6	0	141,5	0	0	0	0	0	306,5	0	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	35,4	0	70,7	0	0	35,4	0	0	212,2	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	11,8	0	35,4	0	0	11,8	0	0	58,9	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-13 МВт	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145,6	
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218,3	
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	378,4	
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349,3	
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218,3	
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145,6	
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево																			
Детский сад 120 мест	д. Новопарево	80	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая																			
Детский сад 90 мест	д. Головино	70	0	0	0	0	0	0	0	0	15,8	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,8	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи																			
Детский сад 120 мест	д. Большие Петрищи	80	0	0	0	0	0	0	0	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,5	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,5	0	0	0
Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,4	0
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,4	0
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская																			
Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,8
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,8
Итого			0,0	246,6	424,4	0,0	459,7	0,0	0,0	47,2	118,4	0,0	1426,4	0,0	0,0	57,0	0,0	250,8	6077,4
Всего			394	2376	1190	3453	2329	1587	444	47	700	0	1426	56	309	631	571	2395	7236
			25144,6																

Таблица 17 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса)

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентрль"																		
Котельная, мкр. Богородский, 13	400	0	0	0	0	75	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0
	350	0	185	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	0	0	0	180	0	0	45	0	50	0	0	0	0	0	0
	250	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	20	0	35	15
	200	0	0	0	280	0	0	0	0	0	75	0	0	30	0	65	0	110
	150	0	0	0	45	0	0	230	0	0	0	90	0	115	0	80	40	0
	125	0	50	0	0	0	0	0	320	0	0	0	70	0	95	0	60	30
	100	0	0	0	110	0	0	0	60	0	170	0	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	0	130	0	0	0	110	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого		0	235	120	435	205	180	230	380	235	245	165	150	145	115	145	135	155
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	150	0	50	0	0	90	0	0	0	65	0	0	110	0	35	0	125	25
	100	0	0	70	0	0	20	0	40	0	0	30	0	0	70	0	0	0
	80	0	0	0	30	0	0	40	0	0	120	0	0	90	0	110	0	85
Итого		0	50	70	30	90	20	40	40	65	120	30	110	90	105	110	125	110
Котельная №2, ул. Строителей	400	0	0	0	45	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	80	0	0	0	0	30	0	0	60	0	115	0	0	135	0	50
	100	0	0	120	0	0	0	0	60	0	0	70	0	120	0	0	110	0
	80	0	0	0	0	0	150	0	0	0	40	0	0	0	95	0	30	0
	50	0	0	0	0	135	0	0	0	90	0	0	0	0	40	0	0	35
Итого		0	80	120	45	135	150	45	60	90	100	70	115	120	135	135	140	85
Котельная №3, ул. Пионерская	200	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	20	0	0
	80	0	0	0	95	0	110	0	0	80	0	70	0	125	0	35	0	135
Итого		0	0	10	95	0	110	0	0	80	30	70	0	125	0	65	0	135
Котельная №4, ул. Иванова	200	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0
	150	0	65	0	0	0	0	175	0	0	55	0	0	115	0	0	95	0
	125	0	0	130	0	0	0	0	0	50	0	0	45	0	90	0	0	110
	100	0	20	0	0	0	0	0	225	0	0	30	0	0	0	125	0	0
Итого		0	85	130	0	20	0	175	225	50	55	30	45	115	90	125	110	110
Котельная, ул. Фабричная, д.1	400	0	0	0	20	0	120	0	0	0	0	0	40	0	0	20	0	0
	300	0	0	0	85	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	90	0	0	175	0	0	0	80	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	95	0	0	50	0	210	0	45	0	95	0	0	125	0
	100	0	0	80	0	0	0	0	120	0	160	0	0	0	120	0	0	115

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	80	0	0	0	0	65	0	0	0	0	80	190	0	0	0	100	0	20
Итого		0	0	80	200	155	120	180	295	210	240	235	120	95	120	120	125	135
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	200	0	30	0	0	0	25	0	0	0	40	0	0	0	0	0	20	0
	150	0	0	140	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	25	85	0	0
	100	0	0	0	195	0	0	0	0	60	0	0	35	0	125	0	0	115
	80	0	20	0	0	0	0	110	0	0	0	80	0	45	0	60	0	35
	50	0	0	0	0	180	0	0	50	0	0	0	0	110	0	0	95	0
Итого		0	50	140	195	180	25	110	120	60	40	80	35	155	150	145	115	150
Всего		0	450	590	875	695	475	740	1080	645	680	580	465	630	610	670	625	635
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																		
Котельная №1 п. Момино, ул. Авиационная, д.1	250	0	45	0	0	0	0	0	95	0	0	35	0	0	20	0	0	0
	200	0	0	50	0	0	0	80	0	0	20	0	0	0	0	0	35	0
	150	0	80	0	0	0	25	0	0	110	0	0	60	0	0	95	0	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	100	0	120	0	0	0	30	0	75	0	115	0	80	0	135
	80	0	0	0	60	0	30	0	70	0	90	0	75	0	125	0	0	0
	70	0	0	0	90	0	0	20	0	0	60	0	0	25	0	0	110	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	125	150	150	120	55	100	165	140	170	110	135	140	145	175	145	135
Котельная №2 п. Момино, ул. Баранова, д.12	500	0	60	0	40	0	0	0	20	0	0	15	0	0	25	0	0	0
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	0	50	0	110	0	0	35	0	0	20	0	0	40	0	0
	250	0	70	0	0	0	0	0	0	40	0	0	15	0	0	0	30	0
	200	0	0	30	0	0	0	125	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0
	150	0	90	0	0	0	25	0	125	0	0	65	0	0	80	0	20	0
	125	0	0	0	65	0	0	0	40	0	85	0	30	0	0	0	95	0
	100	0	0	120	0	0	0	35	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	0	100	50	0	0	0	95	0	0	115	0	0	0	125
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	145	0	0	0	0	105	0	85	0	0	70	0	40
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	220,0	150,0	155,0	245,0	185,0	160,0	185,0	155,0	285,0	120,0	150,0	115,0	105,0	110,0	145,0	165,0
Всего		0,0	345,0	300,0	305,0	365,0	240,0	260,0	350,0	295,0	455,0	230,0	285,0	255,0	250,0	285,0	290,0	300,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																		
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	300	0	50	0	0	30	15	0	0	25	0	0	0	50	0	0	0	0
	250	0	0	30	0	15	0	0	0	40	0	25	0	0	35	0	0	0
	200	0	0	0	80	0	115	0	0	0	35	0	45	0	40	0	20	0
	150	0	75	0	0	25	0	0	80	0	0	90	0	0	0	110	0	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	40	0	95	0	0	135	0	0	90	0	20	0	0	0	125	0
	80	0	0	60	0	0	0	0	0	100	0	55	85	0	0	0	0	175
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	35	0	0	70	0	0	115	0	0	30	0	90	0	0	0	0
	40	0	0	55	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	60	30	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	200,0	145,0	175,0	140,0	130,0	135,0	195,0	165,0	215,0	200,0	150,0	140,0	135,0	140,0	145,0	175,0
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	25	0	85	0	50	0	90	0	100	0	60	0	70	0	30	0
	125	0	15	0	30	0	0	70	0	0	0	135	0	0	95	0	0	80
	100	0	55	0	0	110	0	0	105	0	0	80	0	165	0	0	130	0
	80	0	0	90	0	40	0	65	0	145	25	0	125	0	0	150	0	60
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	95,0	90,0	115,0	150,0	50,0	135,0	195,0	145,0	125,0	215,0	185,0	165,0	165,0	150,0	160,0	140,0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	400	0	35	0	0	20	0	10	0	15	0	25	0	0	30	0	0	20
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	250	0	0	30	0	40	0	0	15	0	20	0	35	0	0	0	0	45
	200	0	60	0	55	0	15	70	0	20	0	35	0	40	0	0	25	0
	150	0	0	50	0	0	105	0	90	0	115	0	75	0	0	0	80	0
	125	0	0	0	110	0	45	0	30	0	25	0	0	0	135	0	0	60
	100	0	70	0	0	95	0	125	0	165	0	130	85	0	0	130	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	40	0	0	30	0	50	0	35	0	0	95	0	75	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	165,0	120,0	165,0	155,0	195,0	205,0	185,0	200,0	195,0	190,0	195,0	135,0	165,0	205,0	105,0	125,0
Котельная, ул. Институтская, д.27в	500	0	20	0	0	30	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	35	0
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	15	0	20	0	0	35	0	0	25	0	30	0	0	25	0	0
	250	0	0	30	0	45	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	35	0	45	0	30	0	0	70	0	0	0	30	0	0
	150	0	80	0	70	0	0	100	0	0	0	60	0	0	0	0	110	0
	125	0	0	60	0	0	30	0	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	85	0	0	115	0	65	0	80	0	90	0	125	0	0	0
	80	0	40	0	0	70	0	30	0	85	0	0	45	0	0	0	0	175
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	35	0	0	80	0	40	0	75	0	90	0	0	50	80	0	30
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	190,0	175,0	125,0	225,0	190,0	205,0	185,0	200,0	105,0	220,0	165,0	0,0	175,0	135,0	145,0	205,0
Котельная д. Огуднево д.5А	150	0	65	0	40	0	85	0	0	115	0	0	125	0	0	95	0	20
	100	0	30	0	50	0	145	90	0	0	145	0	60	0	185	0	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	25	0	60	0	0	130	0	0	0	160	70	0	0	40	0	175
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	120,0	0,0	150,0	0,0	230,0	220,0	0,0	115,0	145,0	160,0	255,0	0,0	185,0	135,0	0,0	195,0
Всего		0,0	770,0	530,0	730,0	670,0	795,0	900,0	760,0	825,0	785,0	985,0	950,0	440,0	825,0	765,0	555,0	840,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																		
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	150	0	70	0	60	0	56	0	30	0	70	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	86	0	90	0	70	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0
	80	0	65	0	80	0	70	0	40	0	0	0	55	0	57	0	0	0
	50	0	0	100	0	110	80	0	90	70	0	42	0	50	0	50	0	0
	30	0	0	0	75	0	0	80	0	40	0	0	30	0	0	0	0	0
Итого		0	135	186	215	200	206	150	160	110	70	102	85	50	57	50	0	0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																		
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	400	0	35	0	50	0	0	20	0	0	10	0	0	30	0	0	15	0
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	40	0	60	0	65	0	0	80	0	90	0	70	0	0	20	0
	150	0	60	45	0	85	0	125	0	75	0	0	135	0	0	115	35	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	115	0	70	30	0	165	0	120	0	80	0	130	0	0	145
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	135,0	160,0	110,0	155,0	95,0	145,0	165,0	155,0	130,0	90,0	215,0	100,0	130,0	115,0	70,0	145,0
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																		
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	125	0	50	0	90	0	0	40	0	0	0	155	0	0	0	0	120	0
	100	0	45	125	0	0	150	0	30	0	0	0	0	215	0	0	60	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	20	0	35	0	0	90	0	0	130	0	0	0	150	0	0	115
	50	0	60	0	0	185	0	0	160	0	0	0	195	0	0	210	0	0
Итого		0,0	175,0	125,0	125,0	185,0	150,0	130,0	190,0	0,0	130,0	155,0	195,0	215,0	150,0	210,0	180,0	115,0
Всего		0,0	2010	1891	2360	2270	1961	2325	2705	2030	2250	2142	2195	1690	2022	2095	1720	2035
		33701																

Таблица 18 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов)

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Период реализации																
			Протяженность тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения приростов тепловой нагрузки, подлежащих замене, в двухтрубном																
			исчисления, м																
2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038			
ООО "Теплоцентрль"																			
Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция участка теплосети, от котельной до тепловой камеры перед мкр. "Соболевка", с увеличением существующего диаметра 300 мм на 500 мм, L=750 м	500	0	0	750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция участка теплосети от УТ5 до ТК8 с увеличением существующего диаметра 300 мм на 400 мм	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226,5
	Реконструкция участка теплосети от ТК9 до ТК10 с увеличением существующего диаметра 200 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	146,5
	Реконструкция участка теплосети от ТК10 до ЦТП-РЦ с увеличением существующего диаметра 130 мм на 150 мм	150	0	0	0	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	0	0	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	373,0
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1	Реконструкция участка теплосети от котельной до ТК1 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122,5	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК1 до ТК2 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,8	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК2 до ТК3 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,0
	Реконструкция участка теплосети от ТК3 до ТК4 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,9
	Реконструкция участка теплосети от ТК4 до ТК5 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,9
	Реконструкция участка теплосети от ТК5 до ТК6 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК6 до ТК7 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0
Итого			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144,3	96,8
Всего			0	0	750	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144,3	496,8
			1550																

Таблица 19 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (реконструкция (модернизация) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей)

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Период реализации																	
			Объем инвестиций в реконструкцию сетей с увеличением диаметра трубопровода в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																	
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																				
Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок) - БМК-25 МВт, ул. Беляева	Реконструкция тепловых сетей мкр. Щелково-4	50-400	63943,39	195849,24																
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство магистральной тепловой сети 2Ду-100 мм в ППУ-изоляция от ТК-1 ЦТП №13 до ТК-270	100																		
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-125 мм в ППУ-изоляция от ТК №1 ЦТП №13 до ТК-284 Детский сад №55	125																		
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-70 мм в ППУ-изоляция от ТК №5 до ТК №49	70																		
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №8 (замена теплообменников)																			
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменников)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 3 (замена теплообменного оборудования)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 7 (замена теплообменного оборудования)																			
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменного оборудования)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)																			
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП №20 (средства автоматики и регулирования ЦТП №20)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9, ЦТП №8 (средства автоматики и регулирования ЦТП №9, ЦТП №8)																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9 (насосное оборудование WILO BL 32/160-4/2)																			
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП №20 (насосное оборудование WILO IL 50/170-7,5/2)																			
Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок)	Модернизация ЦТП №62 (насосное оборудование WILO IL 150/360-30/4)																			
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №4 (насосное оборудование КМ-100-80-160 с эл. дв.)																			
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №3 (насосное оборудование КМ 20/30 4 кВт)																			

Таблица 20 – Варианты развития системы теплоснабжения городского округа по тепловым сетям (перевод системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему)

Наименование мероприятия		Тепловая нагрузка ГВС макс., Гкал/ч	Период реализации																
			Объем инвестиций в реконструкцию сетей с увеличением диаметра трубопровода в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Институтская, д.27в	Гагарина д.1	0,254																	
	Гагарина д.1а	0,119																	
	госпиталь здание Администрации Инв. №15-А	0,005																	
	госпиталь здание гаража д.1302	0,007																	
	госпиталь здание КПП д.1330	0,001																	
	госпиталь здание склада д.1303	0,007																	
	госпиталь инв.№1154 персонал	0,241																	
	госпиталь инв.№1154 поликлиника	0,010																	
	госпиталь инв.№1154 стационар	0,029																	
	госпиталь инв.№15	0,001																	
	госпиталь инв.№1154 столовая	0,021																	
	госпиталь инв.№15	0,172																	
	Институтская вл.5 Военторг-Москва	0,029																	
	Институтская вл.5 Военторг-Москва стр.2	0,185																	
	Институтская д.14	0,798																	
	Институтская д.18А	0,237																	
	Институтская д.20	0,211																	
	Институтская д.22	0,203																	
	Институтская д.24	0,222																	
	Институтская д.26	0,261																	
	Институтская д.27а	0,116																	
	Институтская д.27б	0,096																	
	Институтская д.30	0,351																	
	Институтская д.7	0,295																	
	Институтская д.9	0,249																	
	Институтская стр.37А лицей №14	0,291																	
	Институтская стр.13 Дет.сад №64 "Малышок"	0,031																	
	Институтская стр.5 СОШ №11	0,130																	
	Институтская, д.29 кафе ООО "Восток-Т"	0,068																	
	Ленина д.1	0,432																	
	Плеханова д.10	0,126																	
	Супруна д.1	0,307																	
	Супруна стр.3 ДК Чкалова	0,347																	
	Супруна стр.2 Лесная сказка	0,144																	
	Циолковского д.2а	0,114																	
	Циолковского д.5	0,171																	
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Космодемьянская 17/4	1,071																	
	Сиреневая д.5-а	0,772																	
	Талсинская 24а	1,036																	
	Талсинская д.4а	0,401																	
	Талсинская 25	0,036																	
	Талсинская д.13	0,099																	
	Талсинская д.23	1,030																	
	Талсинская д.25	1,315																	
	Талсинская д.26	0,648																	
	Талсинская д.24	0,343																	
	Талсинская д.2а	0,401																	
	Талсинская д.4	0,930																	
	Талсинская д.6а	0,413																	
Талсинская д.8а	0,412																		

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 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.

4.2. Часть 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».

Технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения городского округа Щелково по величине капитальных затрат представлено в таблице 21.

Таблица 21 – Технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2 перспективного развития системы теплоснабжения городского округа Щелково по величине капитальных затрат

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб.	
		Вариант 1	Вариант 2
1	строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии	1111846,68	1116605,68

№ п/п	Наименование статей инвестиций	Значение, тыс. руб.	
		Вариант 1	Вариант 2
2	строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	776344	776344
3	реконструкция участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	853059	853059
4	реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов	125195	125195
5	реконструкция (модернизация) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей	263950,54	263950,54
6	перевод открытой схемы ГВС на закрытую схему	15473,08	15473,08
	ИТОГО	3145868,3	3135154,22

В соответствие с результатами расчетов по двум вариантам (сценариям) перспективного развития систем централизованного теплоснабжения, однозначного ответа на наиболее эффективный вариант – нет. Ввиду того, что обоснование выбора приоритетного варианта развития не указывает однозначно на наиболее эффективный вариант организации теплоснабжения потребителей, в схеме теплоснабжения выбран в качестве приоритетного вариант 1, как наименее затратный с точки зрения капитальных вложений в мероприятия по реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

4.3. Часть 3. Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Развитие систем газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения должны быть синхронизированы с предлагаемыми в схеме теплоснабжения мероприятиями по развитию системы теплоснабжения. Схемой теплоснабжения городского округа на период до 2038 года предлагаются отдельные мероприятия, реализация которых связана с развитием систем газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения на рассматриваемой территории. В качестве основного топлива практически на всех источниках тепловой энергии городского округа планируется использование природного газа.

В городском округе предусматривается дальнейшее развитие сетей газоснабжения. Природным газом намечено обеспечить всех городских потребителей – сохраняемую жилую застройку, а также промышленные и отопительные котельные, за исключением новых жилых домов 10 и более этажей, в которых, как и на предприятиях общественного питания, предусматриваются электроплиты и расход газа для приготовления пищи не учитывается. В индивидуальной жилой застройке природный газ используется на приготовления пищи и в автономных источниках теплоснабжения для отопления и горячего водоснабжения.

Система газоснабжения на территории поселения сохраняется прежней – 3-х ступенчатой с транспортировкой газа высокого (1,2-0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давлений. Схема внешнего газоснабжения города остается прежней. Генеральным планом предусматривается развитие распределительных сетей газоснабжения.

Ниже в информационных целях приводится перечень мероприятий по развитию системы газоснабжения на территории городского округа Щёлково, предусмотренных Генеральной схемой газоснабжения Московской области на период до 2030 года, реализация которой благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа Щёлково и п. Монино, в частности.

Генеральная схема газоснабжения Московской области на период до 2030 года:

1. Перекладка газопровода высокого давления I категории ($P \leq 1,2 \text{ МПа}$) с диаметром $d 159 \text{ мм}$ на $d 219 \text{ мм}$ от п. Медвежьи Озера до точки врезки на ШРП №155. Газоснабжение перспективных потребителей г. Старая Купавна.

2. Закольцовка газораспределительных сетей ГРС №47 и ГРС «Ногинск» газопроводом $\text{du}160$ мм. Обеспечение надежности газоснабжения.

3. Реконструкция ГРС п/ф «Петровская» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 23 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$. Фактическая производительность старой ГРС п/ф «Петровская» на 01.2010 год – 1,5 тыс. $\text{м}^3/\text{час}$, коэффициент загрузки – 8%.

4. Реконструкция ГРС «Монино» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 100 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$. Фактическая производительность старой ГРС «Монино» на 01.2010 год – 65 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$, коэффициент загрузки – 129%.

5. Реконструкция ГРС №47 или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 4 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$. Фактическая производительность старой ГРС №47 на 01.2010 г. – 4 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$, коэффициент загрузки – 184%.

Предусматривается дальнейшее развитие газораспределительных сетей с целью доведения степени газификации и существующих потребителей п. Монино до 100 % и обеспечения природным газом планируемых объектов нового строительства.

Все мероприятия должны реализовываться, в объеме разрешительной и проектной документацией разрабатываемой до начала производства работ. Предлагаемые решения в настоящей схеме теплоснабжения должны быть учтены в схемах газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения городского округа Зарайск при их очередной актуализации.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Принятие решения о необходимости строительства новых теплоисточников основывается на анализе имеющихся мощностей и эффективных радиусов теплоснабжения, существующих источников тепла, планов развития муниципального образования в части введения новых потребителей тепловой энергии. Кроме того, целесообразность подключения потребителей тепловой энергии к тепловым сетям определенного источника тепла определяется также с учетом необходимости увеличения существующей мощности источника тепла, пропускной способности эксплуатируемых сетей и строительства новых магистральных и внутриквартальных тепловых сетей.

Для покрытия перспективных нагрузок строящихся жилых кварталов и объектов соцкультбыта схемой теплоснабжения предусматривается строительство котельных:

• Новое строительство котельной БМК-28 МВт

Котельная, с установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч, предназначена для покрытия перспективных нагрузок потребителей микрорайона Потаповский. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 21,17 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 105/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2038 год. Строительство котельной на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 ($Q=6,02$ Гкал/ч) каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 ($Q=3,44$ Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 ($Q=2,58$ Гкал/ч). Зона действия котельной показана на рисунке 8.



Рисунок 13 – Зона действия новой котельной БМК-28 МВт

● **Новое строительство котельной БМК-14 МВт.**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч, предназначена для покрытия перспективных нагрузок потребителей п. Краснознаменский на земельных участках 50:14:40102:9, 13, 14. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 10,2 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 105/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2038 год. Строительство котельной на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 ($Q=4,3$ Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 ($Q=3,44$ Гкал/ч). Зона действия котельной показана на рисунке 9.

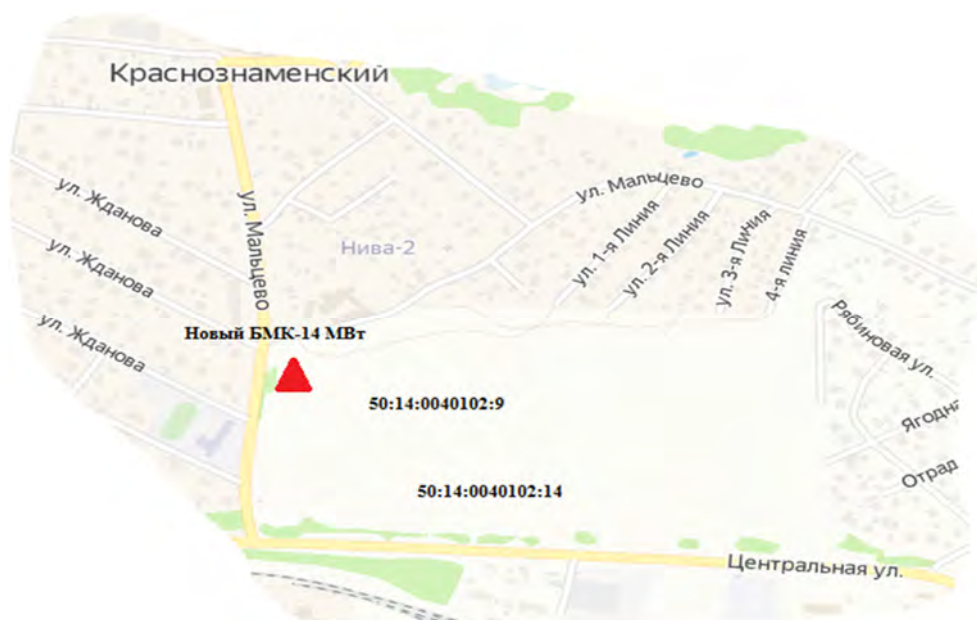


Рисунок 14 – Зона действия новой котельной БМК-14 МВт

● **Новое строительство котельной БМК-20 МВт.**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч, предназначена для покрытия перспективных нагрузок потребителей пос. РТП. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 15,36 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 105/70°C. Строительство котельной в две очереди: первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 ($Q=2,58$ Гкал/ч)

и один котел "Термотехник" ТТ100-01-5000 ($Q=4,3$ Гкал/ч) в 2023 году, вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 ($Q=5,16$ Гкал/ч) к 2031 году. Зона действия котельной показана на рисунке 10.

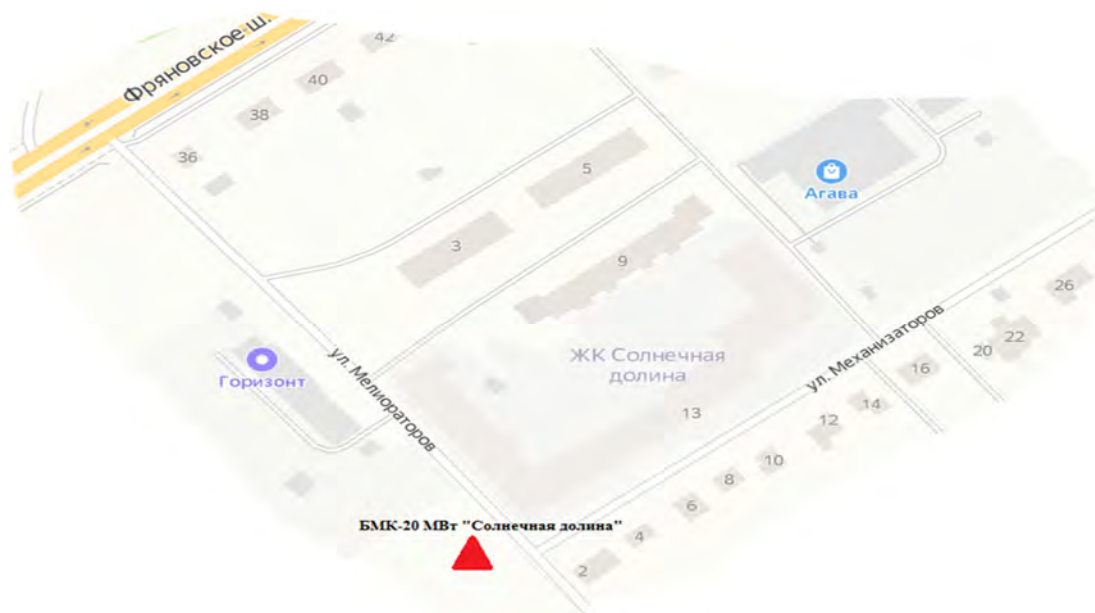


Рисунок 15 – Зона действия новой котельной БМК-20 МВт

• **Новое строительство котельной БМК-13 МВт.**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч, предназначена для покрытия перспективных нагрузок потребителей в районе ул. Некрасова и ул. Новая. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 9,7 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 105/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2038 год. Строительство котельной на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 ($Q=4,3$ Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 ($Q=2,58$ Гкал/ч). Зона действия котельной показана на рисунке 11.

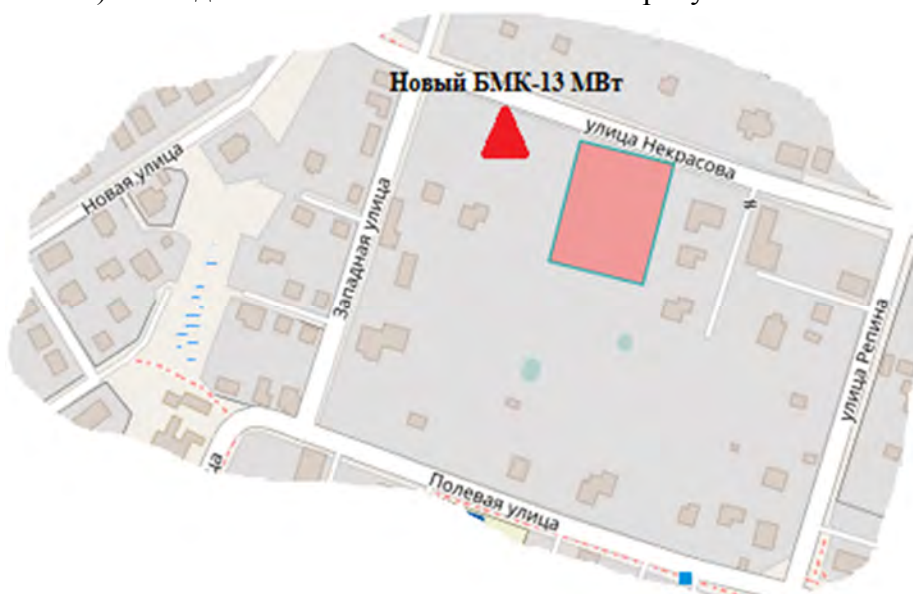


Рисунок 16 – Зона действия новой котельной БМК-13 МВт

• **Новое строительство котельной БМК 0,3 МВт д. Новопарево**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч, предназначена для подключения нагрузки от детского сада на 120 мест в д. Новопарево. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 0,165 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 95/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2030 год. Строительство котельной на базе котлов ЗиОСаб-150 ($Q=0,129$ Гкал/ч) -2шт, с горелками ВТГ 20 МЕ (60-205 кВт).

● **Новое строительство котельной БМК 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч, предназначена для подключения нагрузки от детского сада на 90 мест в д. Головино. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 0,125 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 95/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2030 год. Строительство котельной на базе котлов ЗиОСаб-100 ($Q=0,086$ Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)

● **Новое строительство котельной БМК 0,3 МВт д. Большие Петрищи**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч, предназначена для подключения нагрузки от детского сада на 120 мест в д. Большие Петрищи. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 0,165 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 95/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2030 год. Строительство котельной на базе котлов ЗиОСаб-150 ($Q=0,129$ Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт).

● **Новое строительство котельной БМК 0,4 МВт в районе ул. Знаменская**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч, предназначена для подключения нагрузки от детского сада на 125 мест и детского сада на 84 мест в районе ул. Кожинская г. Щелково. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 0,165 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 95/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2030 год. Строительство котельной на базе котлов ЗиОСаб-150 ($Q=0,129$ Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт). Зона действия котельной показана на рисунке 12.

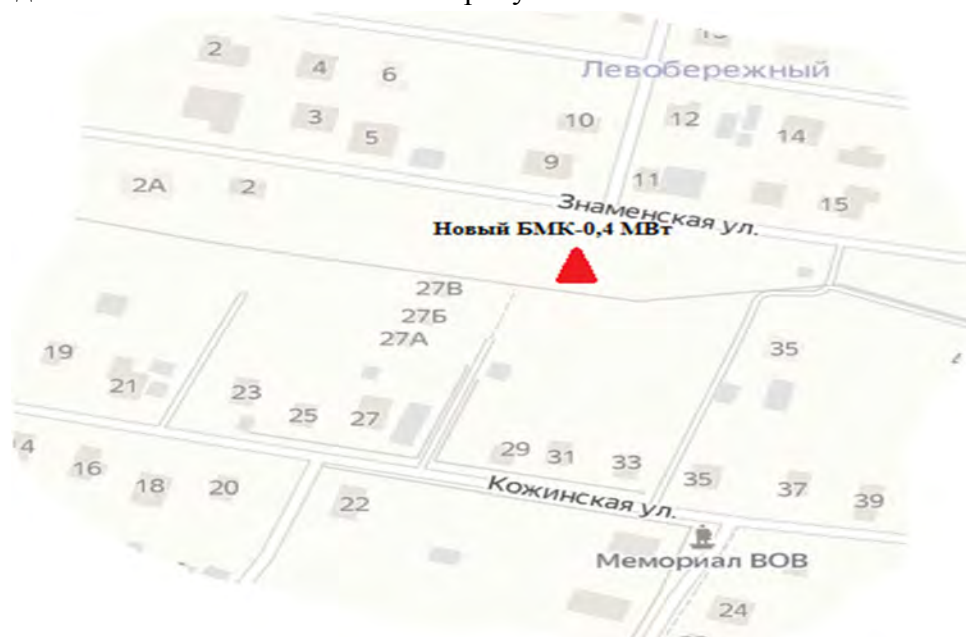


Рисунок 17 – Зона действия новой котельной БМК-0,4 МВт

● **Новое строительство котельной БМК 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская**

Котельная, с установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч, предназначена для подключения нагрузки от детского сада на 280 мест в д. Набережная, ул. Браварская. Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей 0,363 Гкал/ч. Температурный график отпуска тепла 95/70°C. Год ввода котельной в эксплуатацию 2038 год. Строительство котельной на базе котлов ЗиОСаб-250 ($Q=0,215$ Гкал/ч) -2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт). Зона действия котельной показана на рисунке 13.

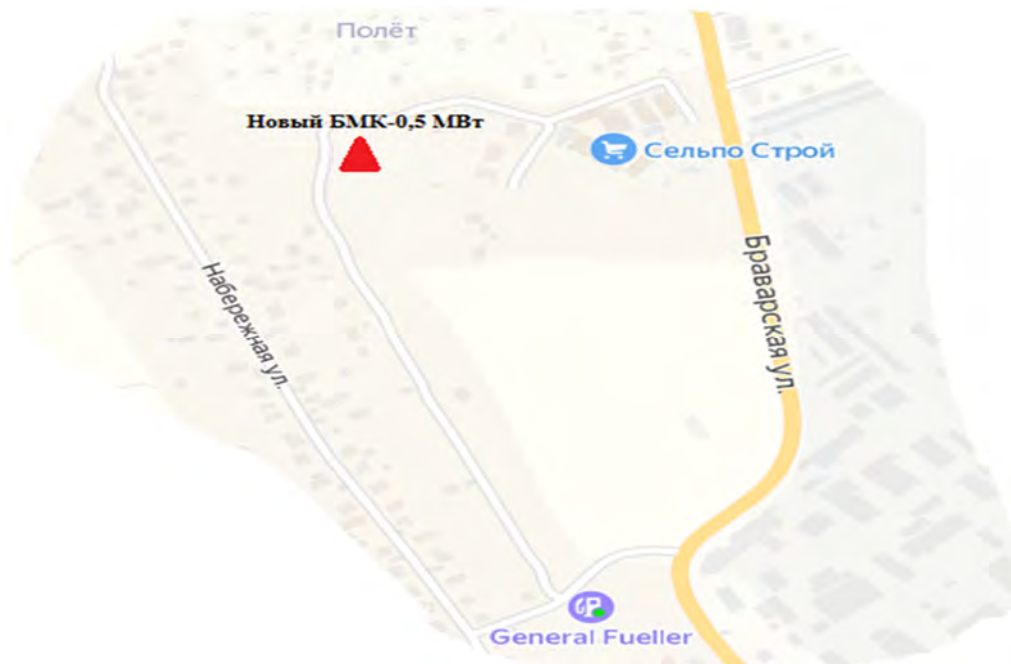


Рисунок 18 – Зона действия новой котельной БМК-0,5 МВт

• **Строительство котельной БМК 25 МВт**

Как альтернатива существующему тепловому источнику котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина" в настоящее время разработана проектная документация и построена котельная БМК-25 МВт ул. Беляева в мкр. Бахчиванджи (Щелково-4). Место расположения новой котельной БМК-25 МВт показано на рисунке 19.

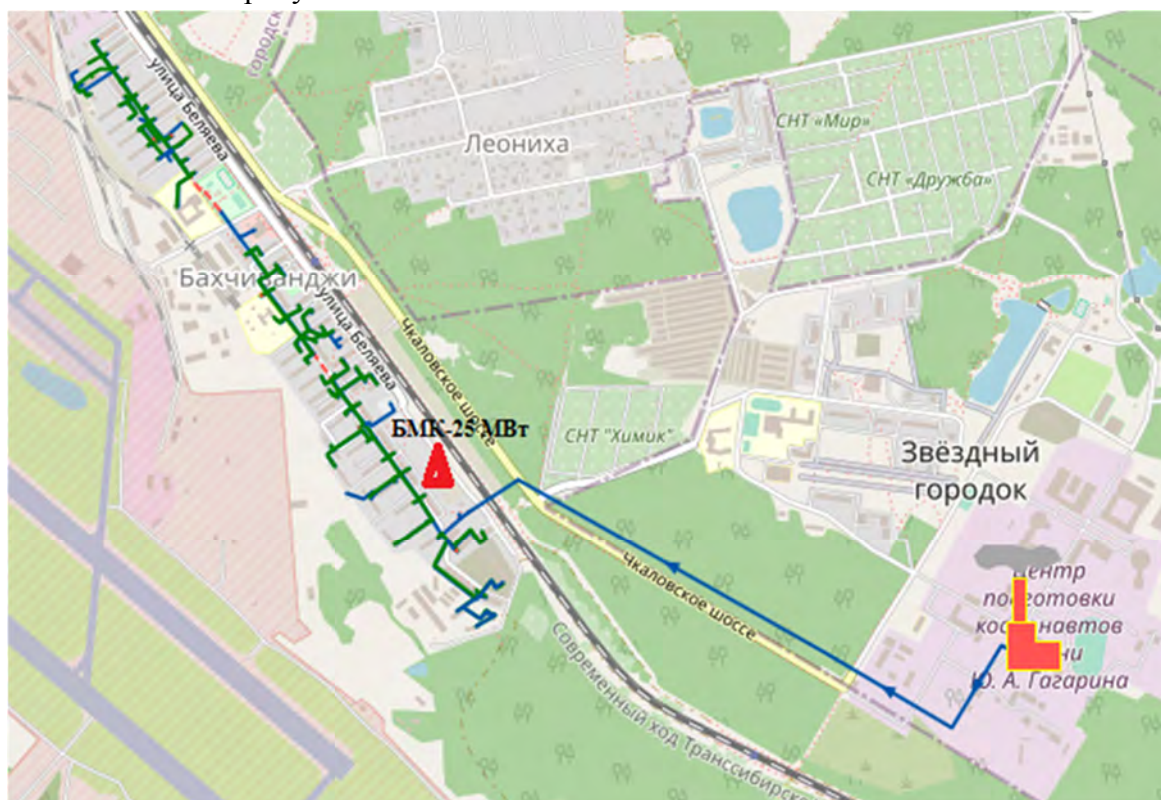


Рисунок 19 – Зона действия новой котельной БМК-25 МВт

Котельная установленной тепловой мощностью 21,844 Гкал/ч предназначена для отопления и горячего водоснабжения объектов мкр. Бахчиванджи (Щелково-4) взамен котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина". Такое решение связано, во-первых, планируемым выводом из эксплуатации котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина" и во-вторых, низкой степенью надежности участков магистральных тепловых сетей Ду200 мм проложенных в двух проколах под

полотном и Ду400 мм проложенных вдоль полотна хордовой линии Мытищи – Фрязево Московской железной дороги. Ввод в эксплуатацию новой котельной БМК-25 МВт планируется в 2023 году. Режим работы котельной – без постоянного обслуживающего персонала.

Планируемая общая присоединенная тепловая нагрузка потребителей котельной БМК-25 МВт – 18,133 Гкал/ч. Для нагрева теплоносителя в котельной установлены пять водогрейных котлов: ТТ-115-5400 мощностью 5400 кВт – 1 шт. и ТТ-115-5000 мощностью 5000 кВт – 4 шт. производства "Энтропос".

Схема теплоснабжения строящейся котельной – закрытая, независимая (через сетевые теплообменники). Схема теплоснабжения котельной двухконтурная и предусматривает установку в котельной четырех сетевых пластинчатых теплообменников для подготовки теплоносителя для нужд отопления и ГВС. Для циркуляции теплоносителя в тепловой сети потребителя предусмотрены четыре сетевых насоса с частотным периодом (3 раб., 1 резерв.) марки "WILO" IL150/380-55/4 G-286 м³/ч (219м³/ч), Н-47м, N=55кВт. Для циркуляции теплоносителя во внутреннем контуре «котел-теплообменник» для котлов предусмотрены сетевые насосы с частотным приводом марки IL125/219-7,5/4 «Wilо», G-155м³/ч, Н-12м, N=7,5кВт (5 раб., 2 сух. резерв.)

Температурный график отпуска тепла от котельной в тепловые сети – 100/70°С с нижней срезкой на 70°С. Температурный график работы внутреннего контура котлов привязан к температурному графику отпуска тепла. Внутренний контур: в отопительный период – 110/80°С; в летний период – 80/65°С.

Газоснабжение проектируемой котельной будет производиться от существующего газопровода от ГРС «Щёлково КРП-15». Проектируемый максимальный расход газа составит 3000 м³/час.

Электроснабжение котельной будет осуществляться от расположенного вблизи участка ПС-742 «Орбита». Расчётная потребляемая мощность проектируемой котельной составляет 256,17 кВт.

Источником водоснабжения и канализации являются существующие сети МУП ЩМР «Межрайонный Щёлковский Водоканал» г. Щёлково, ул. Беляева. Расчётный расход холодной воды и канализации составит соответственно: 100 м³/сут и 26,895 м³/сут.

Для **варианта 2**, схемой теплоснабжения предусматривается:

- строительство Специализированным застройщиком ООО СЗ "Олимп-Альянс" **модульной котельной БМК-15 МВт** для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей мкр. №5 по ул. Центральной, взамен мероприятий по подключению и реконструкции котельной №2, ул. Строителей.

- строительство Специализированным застройщиком ООО СЗ «СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» новой **БМК-16,5 МВт "Солнечная долина"** в районе ул. Мелиораторов совместно с строительством крышных котельных для домов поз.13.1 и 13.2 (пос. РТП) мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч, соответственно.

5.2. 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

В городском округе генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей – отсутствуют.

5.3. Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Наличие ценовых зон теплоснабжения в городском округе Щёлково – не предусмотрено.

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

Подходы к разработке стратегии развития источников тепловой энергии сформированы, исходя из данных проекта генерального плана теплоснабжения городского округа, с учетом интенсивности строительства нового жилищного фонда, развития социальной инфраструктуры, конкретной ситуации, сложившейся в поселении с источниками теплоснабжения. При этом учитывались выявленные резервы и дефициты тепловой мощности. Стратегия развития источников тепла и принятие решения формировалась поэтапно. На первом этапе осуществлялось уточнение текущих тепловых нагрузок и расчет перспективных с выделением зон теплопотребления. На втором этапе разрабатывались сценарии реконструкции действующих источников тепловой энергии с рассмотрением возможности сокращения не востребуемых тепловых мощностей.

Предложения по реконструкции и техническому перевооружению локальных источников тепловой энергии (котельных), предусматривают целый комплекс мероприятий:

- замена устаревшего основного и вспомогательного котельного оборудования котельной (котлов, горелок, теплообменников, насосов, газового оборудования и др.) на современное более эффективное оборудование;
- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);
- расширение и модернизация степени автоматизации и диспетчеризации котельной, внедрение современных приборов контроля и учета, погодозависимого регулирования температурного режима;
- оснащение и совершенствование систем подготовки теплоносителя;
- использование преобразователей частоты для групп сетевых насосов, обеспечивающие максимальную экономичность за счет автоматического поддержания требуемого располагаемого напора на выходных коллекторах котельных в расчетном эксплуатационном режиме

Мероприятия по реконструкции централизованных источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, заявленные к реализации в расчетный срок действия схемы теплоснабжения и обоснования предлагаемых предложений, по вариантам 1 или 2, представлены в таблице 22 и 23, соответственно. Источники, на которых предусматривается два варианта развития, в таблице выделены цветом.

Реконструкция существующих источников тепла предусматривается, во-первых, с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения

перспективных потребителей (расширение зоны действия источника) или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения, качественным и надежным теплоснабжением потребителей.

Главной целью реализации предлагаемых мероприятий является повышение эффективности работы системы теплоснабжения, обеспечение безопасности и надежности ее эксплуатации. Для варианта 2, приведены только те источники, на которых предусматриваются иные мероприятия по сравнению с вариантом 1.

Таблица 22 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 1

Наименование источников	Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Вариант 1		
Существующие котельные		
Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки		
Котельная, мкр. Богородский, 13	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ100-01-8000, Q=6,88 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 45,4 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,671 Гкал/ч и перспективной нагрузки 3,031 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №4, ул. Иванова	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. Основное оборудование котельной в удовлетворительном состоянии. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова, в единый теплоэнергетический комплекс. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	1. Модернизация котельной с переводом котла ДКВр-4/13 на водогрейный режим работы Q=2,46 Гкал/ч и заменой двух паровых котлов ДКВ-2/8 на два водогрейных котла "Термотехник" ТТ100-01-2500, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 6,76 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,07 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,3 Гкал/ч. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная с. Трубино стр.67В	1. Техническое перевооружение котельной с заменой двух котлов Энергия-6 и двух котлов ЗИО-60 на три котла ЗиОСаБ-1500М, Q=1,29 Гкал/ч с горелками ГБЛ-2,2Р. Установленная тепловая мощность котельной 3,87 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,757 Гкал/ч и покрытие перспективной тепловой нагрузки 0,749 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых не происходит изменение перспективной тепловой нагрузки		
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,041 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,484 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,016 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырех котлов ЗИО-60 на три аналогичных котла ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,409 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,197 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК-21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 1,318 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 1,132 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельные, изначально имеющие резерв тепловой мощности и на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки		
Котельная №2, ул. Строителей	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Турботерм (ТТГ)-7000 Q=6,02 Гкал/ч. 2. Объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова. 3. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч котельной №4 ул. Иванова.

Наименование источников	Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
	ст.2. Увеличение установленной мощности котельной до 21,4 Гкал/ч. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	2. Покрытие перспективной нагрузки 7,241 Гкал/ч. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КВ-ГМ-23,26 Q=20 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 26,88 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	1. Модернизация котельной с заменой двух котлов Универсал-6 на два котла ТТС-650, Q=0,559 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,118 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях.	1. Покрытие перспективной нагрузки 0,304 Гкал/ч. 2. Замена старых морально и физически устаревших котлов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения. 4. Снижение эксплуатационных расходов.
Котельная, ул. Институтская, д.27в	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов 2. Строительство пристройки к котельной с установкой одного КВГМ-11,63, Q=10 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 8,677 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, ул. Школьная	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-350, Q=0,301 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 0,73 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 0,3 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ЗИО-60 на ТТ-100-01-1500, Q=1,29 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 3,3 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 1,58 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	1. Строительство пристройки к котельной с установкой двух дополнительных котла КСВа-2,5, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 14 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 5,176 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности двух водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-150. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 27,79 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	1. Завершение строительства котельной с установкой двух котлов Турботерм-Гарант, Q=4,3 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 30,96 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки 11,6 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, ул. Фабричная, д.1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-10000, Q=8,6 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 68,6 Гкал/ч.	Для обеспечения ГВС потребителей в летний период (мкр. Соболевка - 6,479 Гкал/час, ЦТП 1-ый Советский – 0,464 Гкал/час, РПК – 0,552Гкал/час, ул. Заречная д.8к1 и д.8к2 – 0,4471 Гкал/час)
Котельная, ул. Рабочая, д.1	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	1. Покрытие перспективной нагрузки 4,184 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс		
Котельная п. Клюквенный	Перевод тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный. Вывод котельной из эксплуатации.	Вывод из эксплуатации старого морально и физически устаревшего оборудования
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей мкрн. Щелково-7
Котельная ул. Краснознаменская д.6А	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей ул. Свирская
Котельная ул. Институтская д.27 В	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	В целях обеспечения теплоснабжения объектов перспективного строительства мкр "Чкаловский"
Котельная д. Огуднево д.5А	Модернизация котельной Огуднево (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной Монино (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная Ново, д. Ново д.34Б	Модернизация котельной Ново (замена теплообменного оборудования)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А, "Манеж" (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200; 3. АИП320 графическая монохромная панель оператора;	Для повышения качества ГВС существующих потребителей

Наименование источников	Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
	4. Модуль аналогово вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль анологовых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р; 7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3	
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Долгое Ледово ул. Академическая д.6	Модернизация котельной Академическая 6 (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Долгое Ледово д.14	Модернизация котельной Долгое Лёдово (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Московская, д.68а	Модернизация котельной Московская (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А "Манеж" (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт))	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная с. Трубино стр.67В	Модернизация котельной Трубино (насосное оборудование КМ-100-65-200)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной б/к Монино (насосное оборудование КМ-50-32-125)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д315-50)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование ЦНСГ 13-140У3, (15 кВт)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Фряновское шоссе, д.52	Модернизация котельной Фряновское шоссе (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Школьная	Модернизация котельной Школьная (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/E/S/400-50)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной Сиреневая	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Литвиново стр.13	Модернизация котельной Литвиново (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевым песком)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Московская, д.68а, Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизации узлов учета газа котельных Московская, Сиреневая (ПИР и СМР).	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
организация	Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Строительство новых источников тепла		

Наименование источников		Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 10,84 Гкал/ч на базе трех котлов "Bosch" UT-L30 (Q=3,61 Гкал/ч)	Покрытие перспективной нагрузки 7,285 Гкал/ч.
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"****		Строительство автономной теплостанции установленной тепловой мощностью 14,22 Гкал/ч на базе двух газотурбинных установок типа марки «Centaur- 40», Т-4701 фирмы SOLAR с котлами-утилизаторами марки «ROSINK ECO-SPI-6» тепловой мощностью 6,475 Гкал/ч, водогрейного котла «Vitomax200-LW» (Q=6,02 Гкал/ч) и двух резервных электрических водогрейных котлов (Q=0,86 Гкал/ч) каждый.	Покрытие перспективной нагрузки 2,601 Гкал/ч.
Котельная "ГКОУ МО Доверие"****		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,516 Гкал/ч на базе одного котла Зиосаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) и второго - Зиосаб-350 (Q=0,301 Гкал/ч)	Покрытие нагрузки 0,2596 Гкал/ч комплекса зданий ГКУ СО МО "Доверие" (здание основного корпуса, школы, гаража, склада, пищеблока) д. Алмазово
БМК-25 МВт, ул. Беляева****		Строительство котельной БМК-25 МВт, ул. Беляева (Q=21,5 Гкал/ч)	Для отказа теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) от котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина" (ГО Звездный городок)
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 (Q=6,02 Гкал/ч) каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	Покрытие перспективной нагрузки 21,17 Гкал/ч.
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч)	Покрытие перспективной нагрузки 10,2 Гкал/ч.
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов *		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч).	Покрытие перспективной нагрузки 15,36 Гкал/ч.
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	Покрытие перспективной нагрузки 9,7 Гкал/ч.
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) - 2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Покрытие перспективной нагрузки 0,165 Гкал/ч.
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-100 (Q=0,086 Гкал/ч) - 2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Покрытие перспективной нагрузки 0,125 Гкал/ч.
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) - 2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Покрытие перспективной нагрузки 0,165 Гкал/ч.
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-200 (Q=0,172 Гкал/ч) - 2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Покрытие перспективной нагрузки 0,288 Гкал/ч.
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковуская		Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) - 2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт)	Покрытие перспективной нагрузки 0,363 Гкал/ч.
Примечание: * В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч. Мероприятие 1 варианта является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное предлагается застройщику ООО «СЗ СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» реализовывать вариант 2. ** Планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года. *** Планируется ввод в 2023 году. **** Для отказа от теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина". Планируется ввод в 2023 году			
Таблица 23 – Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки по варианту 2 (приводятся только те источники, на которых предусматриваются иные мероприятия по сравнению с вариантом 1)			
Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Вариант 2			
Существующие котельные			
Котельные, изначально имеющие резерв тепловой мощности и на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки			
Котельная №2, ул. Строителей	1. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла ст.2. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единый теплоэнергетический комплекс.	1. Объединение тепловых сетей в единый теплоэнергетический комплекс в 2022 году. 2. Замена (или капитальный ремонт) котла ст.2 в 2023 году.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,169 Гкал/ч и перспективной нагрузки 0,897 Гкал/ч котельной №4 ул. Иванова. 2. Покрытие перспективной нагрузки 7,241 Гкал/ч. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
152			

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
Котельная п. Клюквенный	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. 2. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Замена тепловых сетей по плану	1. Вывод из эксплуатации старого морально и физически устаревшего оборудования.
Строительство новых источников тепла			
Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,9 Гкал/ч - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-2000 (Q=1,72 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч), каждый	2023 год	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей мкр. №5 по ул. Центральной ООО «СЗ «Олимп Альянс».
Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	1. Строительство крышных котельных для домов поз.13.1 и 13.2 (пос. РТП) мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч, соответственно. 2. Строительство котельной установленной тепловой мощностью 14,19 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-1500 (Q=1,29 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч), каждый.	1. Строительство крышных котельных 2022-2023 год 2. Строительство 1 очереди к 2025 году - 3,87 Гкал/ч. 3. Строительство 2 очереди к 2031 году - 11,32 Гкал/ч.	1. Покрытие перспективной нагрузки 3,964 Гкал/ч пос. РТП за счет крышных котельных. 2. Покрытие перспективной нагрузки 12,79 Гкал/ч пос. РТП за счет котельной.

5.5. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Исходя из СО153-34.17.469-2003, срок службы паровых водотрубных котлов составляет 25 года, водогрейных котлов всех типов – 16 лет. Для части котельных (см. книгу 1) на сегодняшний день расчетный срок службы котлов превышен. С установленной периодичностью теплофикационное оборудование проходит освидетельствование, ресурс оборудования продляется. Вместе с тем, использование устаревшего оборудования ведет к ухудшению эффективности его работы. В целях повышения эффективности работы системы теплоснабжения, необходимо на одних источниках провести техническое перевооружение, с заменой морально и физически устаревшего оборудования, на других реконструкцию с капитальным ремонтом котлов с заменой морально и физически устаревшего вспомогательного оборудования, а третье вывести из эксплуатации с переключением их тепловой нагрузки на другие источники тепла.

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, по вариантам 1 или 2, приведены в таблице 24 и 25, соответственно. Источники, на которых предусматривается два возможных варианта развития, в таблицах выделены цветом. Для варианта 2, приведены только те источники, на которых предусматриваются другие мероприятия по сравнению с вариантом 1.

Таблица 24 – Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы по варианту 1

Наименование источников	Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Вариант 1		
Существующие котельные		
Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых не происходит изменение перспективной тепловой нагрузки		
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,041 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 2,484 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,016 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырех котлов ЗИО-60 на три аналогичных котла ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2.Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,409 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 0,197 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК-21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 1,318 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности - 1,132 Гкал/ч. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс		
Котельная п. Клюквенный	Перевод тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный. Вывод котельной из эксплуатации.	Вывод из эксплуатации старого морально и физически устаревшего оборудования
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей мкрн. Щелково-7
Котельная ул. Краснознаменская д.6А	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Для повышения качества теплоснабжения существующих потребителей ул. Свирская
Котельная ул. Институтская д.27 В	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	В целях обеспечения теплоснабжения объектов перспективного строительства мкр "Чкаловский"
Котельная д. Огуднево д.5А	Модернизация котельной Огуднево (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной Монино (замена теплообменников)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная Ново, д. Ново д.34Б	Модернизация котельной Ново (замена теплообменного оборудования)	Для повышения качества ГВС существующих потребителей
Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А, "Манеж" (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200; 3. АИП320 графическая монохромная панель оператора; 4. Модуль аналогово вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль анологовых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р;	Для повышения качества ГВС существующих потребителей

Наименование источников	Мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
	7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3	
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Долгое Ледово ул. Академическая д.6	Модернизация котельной Академическая 6 (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Долгое Ледово д.14	Модернизация котельной Долгое Лёдово (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Московская, д.68а	Модернизация котельной Московская (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	Модернизация котельной Серково 73б (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А "Манеж" (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт))	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная с. Трубино стр.67В	Модернизация котельной Трубино (насосное оборудование КМ-100-65-200)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной б/к Монино (насосное оборудование КМ-50-32-125)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование K290/30 С.УХЛЧ)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д315-50)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование ЦНСГ 13-140У3, (15 кВт)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Фряновское шоссе, д.52	Модернизация котельной Фряновское шоссе (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Школьная	Модернизация котельной Школьная (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/E/S/400-50)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной Сиреневая	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная п. Литвиново стр.13	Модернизация котельной Литвиново (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевым песком)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
Котельная ул. Московская, д.68а, Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизации узлов учета газа котельных Московская, Сиреневая (ПИР и СМР).	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей
организация	Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой)	Для повышения качества ГВС и ЦО существующих потребителей

Таблица 25 – Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии **по варианту 2** (приводятся только те источники, на которых предусматриваются иные мероприятия по сравнению с вариантом 1)

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Вариант 2			
Существующие котельные			
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
Котельная п. Клюквенный	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. 2. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Замена тепловых сетей по плану	1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Обеспечения надёжности теплоснабжения

5.6. Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективное 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.

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.

5.7. Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения

В настоящее время в городском округе теплоснабжение индивидуальных жилых домов осуществляется децентрализованно – от индивидуальных подомовых теплогенераторов, работающих на газе, жидком, твёрдом топливе, от отопительных печей, электронагревательных установок, для нужд горячего водоснабжения население использует электроводонагреватели.

Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения отсутствуют.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа Щелковской ГТ-ТЭЦ и котельных на одну сеть.

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

Вывод в резерв, а также из эксплуатации котельных городского округа с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепла не планируется. Предложение обосновано тем, что, во-первых, существующие котельные в своей зоне деятельности являются единственными для потребителей тепловой энергии, во-вторых значительная удаленность котельных от действующих тепловых сетей других источников и как следствие экономическая нецелесообразность строительства тепловых сетей, для переключения тепловых нагрузок, варианту по реконструкции котельных. Для повышения надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию, схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по выводу из эксплуатации котельных с морально и физически устаревшим оборудованием.

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы – не требуется. Программы вывода оборудования из эксплуатации отсутствуют. В рамках реализации схемы теплоснабжения, по варианту 1, предусмотрено вывод из эксплуатации котельной п. Клюквенный. Тепловая нагрузка котельной переводится на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный.

5.10. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Практически все действующие котельные водогрейные. Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется, так как это технически и экономически неоправданно и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующих источниках комбинированной выработки.

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

Все действующие котельные, обеспечивающие теплоснабжение потребителей городского округа, покрывают нагрузки коммунально-бытовой сферы, работая, в основном, в режиме теплоснабжения. Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с источниками тепловой энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы схемой теплоснабжения не предусмотрены. Строительство пиковых источников тепла не требуется.

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

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +18°C.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика. В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов. Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном. Утвержденные температурные графики работы источников тепла городского округа представлены в Книге 1 Обосновывающих материалов в п/п 1.3.6.

Температурные графики существующих котельных на весь рассматриваемый расчетный срок остаются без изменений, так как являются оптимальными. Температурный график для новых блочно-модульных котельных предлагается определить на этапе проектирования котельных.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в п/п 2.3 раздела 2 настоящей книги.

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

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано: реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения. На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно. Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически неэффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2022-2038 года использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

6. Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Часть 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 реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) предусматривается в варианте 2 только для котельных №4 ул. Иванова и №2 ул. Строителей. Для остальных источников тепла реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии источники не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

В связи с этим для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в схеме теплоснабжения предлагается их реконструкция (смотри главу 5).

6.2. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Обеспечение тепловой нагрузки перспективных потребителей планируется за счет реконструкции и модернизации существующих источников, а также ввода в эксплуатацию новых источников тепла. Способ прокладки бесканальная, с использованием предварительно изолированных труб в пенополиуретановой изоляции в оболочке из полиэтилена. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления, в период расчетного срока схемы теплоснабжения для выбранного варианта 1, приведены в таблице 26.

Таблица 26 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии для выбранного варианта 1																			
Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ ЮИТ Финский», г. Щёлково, мкр. Потапово-3А», ул. Фрунзе, поз.4 (50:14:0050280:875)	250	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 825 учащихся	ЖК "Финский", г. Щелково, мкр. "Потапово-3А	150	0	0	277,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пожарное депо	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе (50:14:0050279:132)	65	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2, ул. Строителей																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2 (50:14:0050412:1), поз.4 (50:14:0050412:2), поз.2а (50:14:0050412:3)	250	0	64,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	68,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3, поз.№3а, поз.№4а	250	0	0	0	0	0	0	0	0	64,5	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68,5	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 180 мест	г. Щелково, мкр. №5, ул. Центральная	125	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4, ул. Иванова																			
Общеобразовательная школа на 275 учащихся	г. Щелково, ул. Шмидта, д.11	80	103,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Фабричная, д.1																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.3 (50:14:0050502:60)	100	46,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,1	0	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,7	0	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171,4	0	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	114,3	0	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,7	0	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,1	0	0
Здание станции переливания крови	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.16	50	0	0	0	0	0	31,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 430 мест	Щелково, квартал «Соболевка»	125	0	0	0	27,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1																			
Поликлиника на 145 посещений в смену	Медвежье-Озерское, д. Медвежьи Озёра	125	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	42,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		70	0	73,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	80	0	0	124,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	Медвежье-Озерское	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124,9	0	0	0
		70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,2	0	0	0
ФОК с спортивным залом	Медвежье-Озерское	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,9	0	0	0
Итого			150,6	674,5	502,4	27,7	0,0	32,0	0,0	0,0	442,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,0	571,3	0,0	0,0
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	300	0	0	0	0	725,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	0	44,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	0	0	0	116,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	0	107,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	33,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	0	47,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 4-10 (50:14:0040509:186; 50:14:0040509:187; 50:14:0040509:188; 50:14:0040509:189)	400	0	218,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	45,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	56,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	72,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	65,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	175,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	37,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

163

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	150	0	0	0	0	0	196,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	0	154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	0	0	72,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 11-19	300	0	0	0	231,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	127,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	0	0	204,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	252,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	86,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	496,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 1-3 (50:14:0040509:184; 50:14:0040509:186)	200	104,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	84,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	54,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	50	0	0	0	0	86,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	100	0	0	0	0	0	106,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	13,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	80	0	0	0	0	0	44,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	80	0	0	0	0	0	0	113,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина		0	0	0	0	0	141,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	150	0	0	0	0	0	18,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	73,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	125	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональный торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	150	0	0	0	0	0	141,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	Монино, ул. Авиационная	80	0	0	0	0	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	100	0	115,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Монино	60	0	0	0	0	136,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 270 мест	п. Монино	80	0	0	0	0	99,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	60	0	0	0	0	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			243,6	786,9	0,0	1399,2	1483,2	1137,4	113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"																			
Котельная, ул. Краснознаменская, 24а																			
ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209,55
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)																			
Детский сад 240 мест	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17	100	0	0	0	0	0	33,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,68	0	0	0	0
Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д. 30а																			
Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103,72
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково, ул. Некрасова	100	0	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)																			
Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,37
Котельная, ул. Институтская, д.27в																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	50	0	0	0	0	114,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	г. Щелково, Радиоцентр 5	50	0	160,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый корпус на 550 учащихся МБУ СОШ №11	г. Щелково, ул. Институтская, д.5	80	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	123,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,5	0	0	0	0	0	0
Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119,9	0	0	0	0	0
Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,6	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5
		125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127,8
Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,36

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,74
Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163,6
Котельная д. Ново, д.34Б																			
Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	100	0	0	0	286,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Литвиново стр.13																			
Детский сад 150 мест	п. Литвиново	50	0	0	0	0	0	40,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366,2	0	0	0
Котельная с. Трубино стр.67В																			
Больничный стационар	с. Трубино	100	0	37,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 95 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	13,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 160 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	152,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Школьная																			
Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	100	0	0	8,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	301,0	8,5	286,3	114,8	239,5	123,6	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	158,6	401,8	0,0	0,0	896,6
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																			
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина																			
Многokвартирная жилая застройка	п. Фряново	150	0	0	0	0	113,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14																			
ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	100	0	0	0	0	0	0	124,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	113,1	0,0	124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера																			
Многokвартирная жилая застройка	п. Новый городок	150	0	0	113,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	100	0	0	0	0	62,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		70	0	0	0	0	56,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 550 учащихся	п. Новый городок	80	0	89,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	89,2	113,1	0,0	118,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ГТ-Энерго"																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1																			
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.5 (50:14:0000000:139193)	200	0	23,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	г. Щелково, Парковая д.6	100	0	0	85,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 250 посещений в смену	г. Щелково ул. Парковая, д.6	80	0	24,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 (50:14:0050502:60)	100	0	0	0	0	39,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	125	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	125	0	0	0	0	0	0	0	0	139,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирная жилая застройка	г. Щелково (ООО «ИнвестПроект МСК»)	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,2	0
		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	214,4	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321,7	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	643,3	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	428,9	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321,7	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,2	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78,5

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого			0,0	48,0	85,2	0,0	39,6	106,0	0,0	0,0	139,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2144,4	78,5
АО "ОМК Маркет"																			
Котельная, ул. Октябрьская, д.21																			
Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150,4	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щёлково, кв. Жегалово	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,8
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,4	0,0	0,0	0,0	34,8
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																			
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360																			
Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	50	0	0	0	0	0	72,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																			
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский																			
Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково Потапово-1	100	0	0	56,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148,6
Итого			0,0	0,0	56,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	148,6
ИП Факин Виталий Александрович																			
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а																			
Многоквартирная жилая застройка	д. Большие Жеребцы	350	0	0	0	87,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	174,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	260,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	521,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	347,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		80	0	0	0	260,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	87,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 270 мест	Медвежье- озерское, д. Большие Жеребцы	80	0	0	0	0	0	0	82,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	1739,6	0,0	0,0	82,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1																			
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,8	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,1	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188,3	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,5	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,1	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,8	0
Итого																			
Строительство новых котельных																			
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***																			
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей Теплостанции ООО СЗ "Ривехаус"	200	0	83,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	41,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	83,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***																			
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей котельной "ГКОУ МО Доверие"	80	0	38,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-28 МВт	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,25
	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135,64
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	166,5
	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	250,5
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,7
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	377,2
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	595,75
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1201,18
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,1
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-14 МВт	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,7
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230,6
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	399,7
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369,0

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,7
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-20 МВт		400	0	0	117,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		300	0	0	235,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0,0	0	70,7	0	0	0	0	0	282,9	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0,0	0	141,5	0	0	0	0	0	565,8	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	23,6	0	141,5	0	0	0	0	0	306,5	0	0	0	0	0	0
		80	0	0	35,4	0	70,7	0	0	35,4	0	0	212,2	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	11,8	0	35,4	0	0	11,8	0	0	58,9	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)																			
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-13 МВт		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145,6
		250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218,3
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	378,4
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349,3
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218,3
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145,6
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево																			
Детский сад 120 мест	Фряново, д. Новопарево	80	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	24,5	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая																			
Детский сад 90 мест	Фряново, д. Головино	70	0	0	0	0	0	0	0	0	15,8	0	0	0	0	0	0	0	0
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	15,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи																			
Детский сад 120 мест	Фряново, д. Большие Петрищи	80	0	0	0	0	0	0	0	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	18,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,5	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,5	0	0	0
Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,4	0
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125,4	0
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская																			
Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,8
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,8
Итого			0,0	246,6	424,4	0,0	459,7	0,0	0,0	47,2	118,4	0,0	1426,4	0,0	0,0	57,0	0,0	250,8	6077,4
Всего			394	2376	1190	3453	2329	1587	444	47	700	0	1426	56	309	631	571	2395	7236
			25144,6																

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

6.4. 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

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не предусмотрено. Повышение эффективности функционирования некоторых локальных систем теплоснабжения планируется достичь за счет строительства и реконструкции участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс, в объемах, указанных в п/п 6.7. При проведении замены рекомендуется использовать стальные трубопроводы, предварительно изолированные в заводских условиях ППМ изоляцией. В качестве устройств компенсации температурных расширений таких труб необходимо применять естественные изгибы трубопроводов, на протяженных прямолинейных участках – сильфонные компенсаторы, при этом полностью отказавшись от сальниковых устройств компенсации температурных расширений.

Для вывода из эксплуатации котельной п. Клюквенный с переводом тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный, предусматривается строительство ЦТП.

Для осуществления возможности подключения тепловых нагрузок, при сохранении надежности теплоснабжения, необходима реконструкция отдельных участков существующих тепловых сетей с перекладкой на трубопроводы большего диаметра. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов предусматриваются для всех вариантов (сценариев) перспективного развития. Характеристики участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов, приведены в таблице 27, а сами участки для всех вариантов реализации схемы теплоснабжения, показаны на рисунках 20, 21 и 22.

Таблица 27 – Характеристики участков тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Период реализации																
			Протяженность тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения приростов тепловой нагрузки, подлежащих замене, в двухтрубном исчислении, м																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция участка теплосети, от котельной до тепловой камеры перед мкр. "Соболевка", с увеличением существующего диаметра 300 мм на 500 мм, L=750 м	500	0	0	750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция участка теплосети от УТ5 до ТК8 с увеличением существующего диаметра 300 мм на 400 мм	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226,5
	Реконструкция участка теплосети от ТК9 до ТК10 с увеличением существующего диаметра 200 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	146,5
	Реконструкция участка теплосети от ТК10 до ЦТП-РЦ с увеличением существующего диаметра 130 мм на 150 мм	150	0	0	0	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	0	0	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	373,0
ООО "Технострим-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1	Реконструкция участка теплосети от котельной до ТК1 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122,5	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК1 до ТК2 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,8	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК2 до ТК3 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,0
	Реконструкция участка теплосети от ТК3 до ТК4 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,9
	Реконструкция участка теплосети от ТК4 до ТК5 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,9
	Реконструкция участка теплосети от ТК5 до ТК6 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК6 до ТК7 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0
Итого			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144,3	96,8
Всего			0	0	750	0	0	185,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144,3	496,8
			1550																

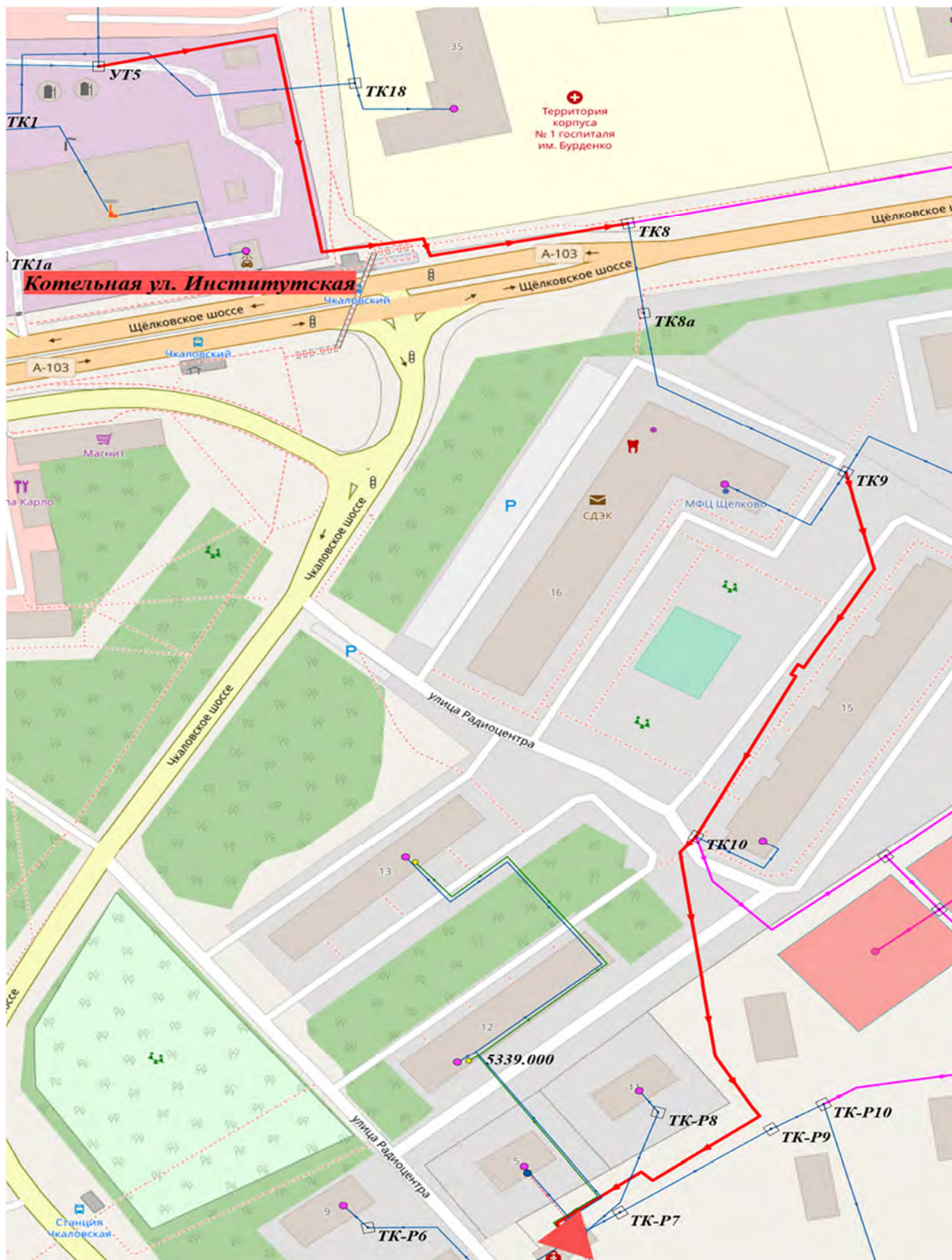


Рисунок 21 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Институтская МУП "Межрайонный Щелковский Водоканал"

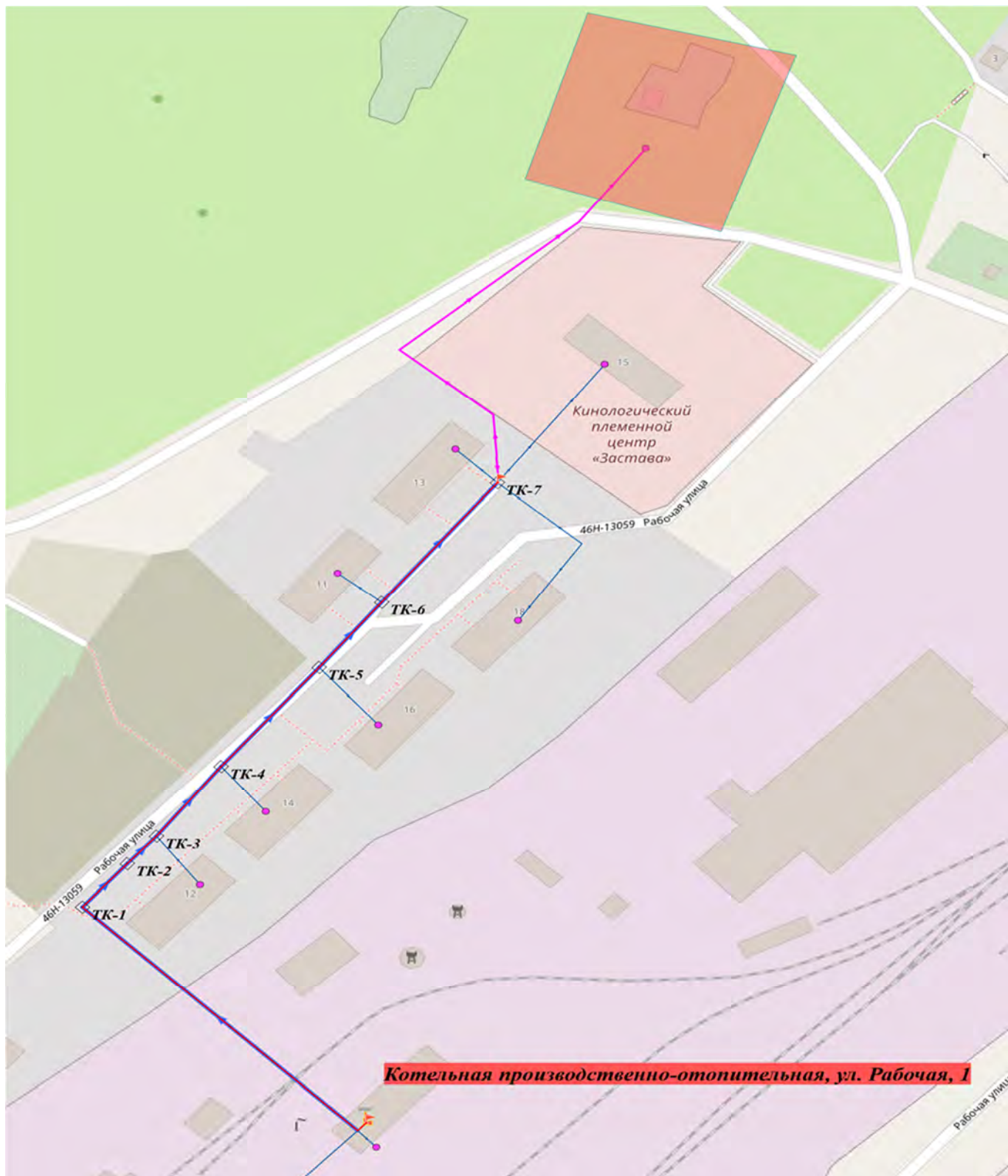


Рисунок 22 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Рабочая, д.1 ООО "Техностром-Центр"



Рисунок 23 – Участки тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов для котельной ул. Фабричная, д.1 ООО "Теплоцентральный"

Мероприятия по реконструкции (модернизации) тепловых сетей и сооружений на них (ЦТП и котельные) для улучшения качества теплоснабжения потребителей представлены в таблице 28.

Таблица 28 – Мероприятия по реконструкции (модернизации) тепловых сетей и сооружений на них (ЦТП и котельные) для улучшения качества теплоснабжения потребителей

№ п/п	Наименование мероприятия		Период реализации	
			Объем инвестиций в реконструкцию сетей с увеличением диаметра трубопровода в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС	
			2022	2023
	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"			
1	Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок) - БМК-25 МВт, ул. Беляева	Реконструкция тепловых сетей мкр. Щелково-4	50-400	63943,39
2	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство магистральной тепловой сети 2Ду-100 мм в ППУ-изоляция от ТК-1 ЦТП №13 до ТК-270	100	249,62
3	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-125 мм в ППУ-изоляция от ТК №1 ЦТП №13 до ТК-284 Детский сад №55	125	250
4	Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-70 мм в ППУ-изоляция от ТК №5 до ТК №49	70	249,34
5	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №8 (замена теплообменников)	725	
6	Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменников)	82,5	
7	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 3 (замена теплообменного оборудования)	77,8	
8	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)	77,8	
9	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 7 (замена теплообменного оборудования)	100	
10	Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменного оборудования)	70	
11	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)	67	
12	Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП №20 (средства автоматики и регулирования ЦТП №20)	295	
13	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9, ЦТП №8 (средства автоматики и регулирования ЦТП №9, ЦТП №8)	100,65	
14	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9 (насосное оборудование WILO BL 32/160-4/2)	118,23	
15	Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентральный")	Модернизация ЦТП №20 (насосное оборудование WILO IL 50/170-7,5/2)	286,24	
16	Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок)	Модернизация ЦТП №62 (насосное оборудование WILO IL 150/360-30/4)	1084,51	
17	Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №4 (насосное оборудование КМ-100-80-160 с эл. дв.)	240,91	
18	Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №3 (насосное оборудование КМ 20/30 4 кВт)	83,31	

6.5. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Повышение надежности в области транспортировки тепловой энергии неразрывно связано с резервированием (кольцеванием) магистральных участков теплосетей, а также наличие переемычек (резервных связей) с другими (неосновными) источниками теплоснабжения системы, то есть возможность аварийной схемы обеспечения от другого источника теплоисточника. На территории городского округа отсутствуют котельные значительной мощности, способные покрыть полностью нагрузку при аварии на питающих магистралях других источников тепла. Кроме того, тепловые сети котельных географически расположены на значительном расстоянии друг от друга, что делает, как неэффективным, так и экономически не целесообразным строительство переемычек между тепловыми сетями котельных. Поэтому, в рамках рассматриваемых вариантов схемы теплоснабжения специальные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей котельных, для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, не предусмотрено.

В целом по городскому округу потребители входят в зоны надежного теплоснабжения. С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии, предлагается проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля.

Для повышения надежности систем централизованного теплоснабжения схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по ежегодной замене части существующих тепловых сетей. Адресный перечень сетей теплоснабжения, замена которых должна выполняться, схемой теплоснабжения не определялся. Для определения перечня таких участков тепловых сетей предприятие, эксплуатирующее системы централизованного теплоснабжения, должно последовательно выполнить комплекс необходимых работ. С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде, в качестве первоочередных мероприятий предлагается плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона. Также замене подлежат тепловые сети, на которых, при плановой шурфовке, выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения. В качестве изоляционного материала предлагается использовать пенополиуретан (ППУ) с защитной пленкой из полиэтилена. Основным эффектом от реализации данного мероприятия является снижение тепловых потерь при передаче теплоносителя от источника до потребителей и повышение надежности теплоснабжения потребителей. Кроме того, снижение тепловых потерь приведет к снижению объема отпуска тепловой энергии в сеть и соответственно позволит снизить потребление топлива на производство тепловой энергии, то есть увеличить эффективность использования топлива в системах теплоснабжения. Ниже в таблице 29 представлен объем реконструкции тепловых сетей, предлагаемых к замене в период 2023÷2038 год, в связи с истощением эксплуатационного ресурса. Следует отметить, что при замене ветхих тепловых сетей нужно учитывать факт необходимости реконструкции этих же сетей с точки зрения увеличения диаметра трубопроводов.

Таблица 29 – Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																		
Котельная, мкр. Богородский, 13	400	0	0	0	0	75	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0
	350	0	185	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	0	0	0	180	0	0	45	0	50	0	0	0	0	0	0
	250	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	20	0	35	15
	200	0	0	0	280	0	0	0	0	0	75	0	0	30	0	65	0	110
	150	0	0	0	45	0	0	230	0	0	0	90	0	115	0	80	40	0
	125	0	50	0	0	0	0	0	320	0	0	0	70	0	95	0	60	30
	100	0	0	0	110	0	0	0	60	0	170	0	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	0	130	0	0	0	110	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого		0	235	120	435	205	180	230	380	235	245	165	150	145	115	145	135	155
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	150	0	50	0	0	90	0	0	0	65	0	0	110	0	35	0	125	25
	100	0	0	70	0	0	20	0	40	0	0	30	0	0	70	0	0	0
	80	0	0	0	30	0	0	40	0	0	120	0	0	90	0	110	0	85
Итого		0	50	70	30	90	20	40	40	65	120	30	110	90	105	110	125	110
Котельная №2, ул. Строителей	400	0	0	0	45	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	80	0	0	0	0	30	0	0	60	0	115	0	0	135	0	50
	100	0	0	120	0	0	0	0	60	0	0	70	0	120	0	0	110	0
	80	0	0	0	0	0	150	0	0	0	40	0	0	0	95	0	30	0
	50	0	0	0	0	135	0	0	0	90	0	0	0	0	40	0	0	35
Итого		0	80	120	45	135	150	45	60	90	100	70	115	120	135	135	140	85
Котельная №3, ул. Пионерская	200	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	20	0	0
	80	0	0	0	95	0	110	0	0	80	0	70	0	125	0	35	0	135
Итого		0	0	10	95	0	110	0	0	80	30	70	0	125	0	65	0	135
	200	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная №4, ул. Иванова	150	0	65	0	0	0	0	175	0	0	55	0	0	115	0	0	95	0
	125	0	0	130	0	0	0	0	0	50	0	0	45	0	90	0	0	110
	100	0	20	0	0	0	0	0	225	0	0	30	0	0	0	125	0	0
Итого		0	85	130	0	20	0	175	225	50	55	30	45	115	90	125	110	110
Котельная, ул. Фабричная, д.1	400	0	0	0	20	0	120	0	0	0	0	0	40	0	0	20	0	0
	300	0	0	0	85	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	90	0	0	175	0	0	0	80	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	95	0	0	50	0	210	0	45	0	95	0	0	125	0
	100	0	0	80	0	0	0	0	120	0	160	0	0	0	120	0	0	115
	80	0	0	0	0	65	0	0	0	0	80	190	0	0	0	100	0	20
Итого		0	0	80	200	155	120	180	295	210	240	235	120	95	120	120	125	135
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	200	0	30	0	0	0	25	0	0	0	40	0	0	0	0	0	20	0
	150	0	0	140	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	25	85	0	0
	100	0	0	0	195	0	0	0	0	60	0	0	35	0	125	0	0	115
	80	0	20	0	0	0	0	110	0	0	0	80	0	45	0	60	0	35
	50	0	0	0	0	180	0	0	50	0	0	0	0	110	0	0	95	0
Итого		0	50	140	195	180	25	110	120	60	40	80	35	155	150	145	115	150
Всего		0	450	590	875	695	475	740	1080	645	680	580	465	630	610	670	625	635
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																		
Котельная №1 п. Момино, ул. Авиационная, д.1	250	0	45	0	0	0	0	0	95	0	0	35	0	0	20	0	0	0
	200	0	0	50	0	0	0	80	0	0	20	0	0	0	0	0	35	0
	150	0	80	0	0	0	25	0	0	110	0	0	60	0	0	95	0	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	100	0	120	0	0	0	30	0	75	0	115	0	80	0	135
	80	0	0	0	60	0	30	0	70	0	90	0	75	0	125	0	0	0
	70	0	0	0	90	0	0	20	0	0	60	0	0	25	0	0	110	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	125	150	150	120	55	100	165	140	170	110	135	140	145	175	145	135
Котельная №2 п. Момино, ул. Баранова, д.12	500	0	60	0	40	0	0	0	20	0	0	15	0	0	25	0	0	0
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	0	50	0	110	0	0	35	0	0	20	0	0	40	0	0
	250	0	70	0	0	0	0	0	0	40	0	0	15	0	0	0	30	0
	200	0	0	30	0	0	0	125	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0
	150	0	90	0	0	0	25	0	125	0	0	65	0	0	80	0	20	0
	125	0	0	0	65	0	0	0	40	0	85	0	30	0	0	0	95	0
	100	0	0	120	0	0	0	35	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	0	100	50	0	0	0	95	0	0	115	0	0	0	125
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	145	0	0	0	0	105	0	85	0	0	70	0	40
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	220,0	150,0	155,0	245,0	185,0	160,0	185,0	155,0	285,0	120,0	150,0	115,0	105,0	110,0	145,0	165,0
Всего		0,0	345,0	300,0	305,0	365,0	240,0	260,0	350,0	295,0	455,0	230,0	285,0	255,0	250,0	285,0	290,0	300,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																		
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	300	0	50	0	0	30	15	0	0	25	0	0	0	50	0	0	0	0
	250	0	0	30	0	15	0	0	0	40	0	25	0	0	35	0	0	0
	200	0	0	0	80	0	115	0	0	0	35	0	45	0	40	0	20	0
	150	0	75	0	0	25	0	0	80	0	0	90	0	0	0	110	0	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	40	0	95	0	0	135	0	0	90	0	20	0	0	0	125	0
	80	0	0	60	0	0	0	0	0	100	0	55	85	0	0	0	0	175

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	35	0	0	70	0	0	115	0	0	30	0	90	0	0	0	0
	40	0	0	55	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	60	30	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,0	200,0	145,0	175,0	140,0	130,0	135,0	195,0	165,0	215,0	200,0	150,0	140,0	135,0	140,0	145,0	175,0
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	25	0	85	0	50	0	90	0	100	0	60	0	70	0	30	0
	125	0	15	0	30	0	0	70	0	0	0	135	0	0	95	0	0	80
	100	0	55	0	0	110	0	0	105	0	0	80	0	165	0	0	130	0
	80	0	0	90	0	40	0	65	0	145	25	0	125	0	0	150	0	60
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	95,0	90,0	115,0	150,0	50,0	135,0	195,0	145,0	125,0	215,0	185,0	165,0	165,0	150,0	160,0	140,0
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	400	0	35	0	0	20	0	10	0	15	0	25	0	0	30	0	0	20
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	250	0	0	30	0	40	0	0	15	0	20	0	35	0	0	0	0	45
	200	0	60	0	55	0	15	70	0	20	0	35	0	40	0	0	25	0
	150	0	0	50	0	0	105	0	90	0	115	0	75	0	0	0	80	0
	125	0	0	0	110	0	45	0	30	0	25	0	0	0	135	0	0	60
	100	0	70	0	0	95	0	125	0	165	0	130	85	0	0	130	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	40	0	0	30	0	50	0	35	0	0	95	0	75	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	165,0	120,0	165,0	155,0	195,0	205,0	185,0	200,0	195,0	190,0	195,0	135,0	165,0	205,0	105,0	125,0
Котельная, ул. Институтская, д.27в	500	0	20	0	0	30	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	35	0
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	15	0	20	0	0	35	0	0	25	0	30	0	0	25	0	0
	250	0	0	30	0	45	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	200	0	0	0	35	0	45	0	30	0	0	70	0	0	0	30	0	0
	150	0	80	0	70	0	0	100	0	0	0	60	0	0	0	0	110	0
	125	0	0	60	0	0	30	0	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	85	0	0	115	0	65	0	80	0	90	0	125	0	0	0
	80	0	40	0	0	70	0	30	0	85	0	0	45	0	0	0	0	175
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	35	0	0	80	0	40	0	75	0	90	0	0	50	80	0	30
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	190,0	175,0	125,0	225,0	190,0	205,0	185,0	200,0	105,0	220,0	165,0	0,0	175,0	135,0	145,0	205,0
Котельная д. Огуднево д.5А	150	0	65	0	40	0	85	0	0	115	0	0	125	0	0	95	0	20
	100	0	30	0	50	0	145	90	0	0	145	0	60	0	185	0	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	25	0	60	0	0	130	0	0	0	160	70	0	0	40	0	175
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0,0	120,0	0,0	150,0	0,0	230,0	220,0	0,0	115,0	145,0	160,0	255,0	0,0	185,0	135,0	0,0	195,0
Всего		0,0	770,0	530,0	730,0	670,0	795,0	900,0	760,0	825,0	785,0	985,0	950,0	440,0	825,0	765,0	555,0	840,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																		
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	150	0	70	0	60	0	56	0	30	0	70	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	86	0	90	0	70	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0
	80	0	65	0	80	0	70	0	40	0	0	0	55	0	57	0	0	0
	50	0	0	100	0	110	80	0	90	70	0	42	0	50	0	50	0	0
	30	0	0	0	75	0	0	80	0	40	0	0	30	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации																
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Итого		0	135	186	215	200	206	150	160	110	70	102	85	50	57	50	0	0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																		
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	400	0	35	0	50	0	0	20	0	0	10	0	0	30	0	0	15	0
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	40	0	60	0	65	0	0	80	0	90	0	70	0	0	20	0
	150	0	60	45	0	85	0	125	0	75	0	0	135	0	0	115	35	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	115	0	70	30	0	165	0	120	0	80	0	130	0	0	145
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого		0,0	135,0	160,0	110,0	155,0	95,0	145,0	165,0	155,0	130,0	90,0	215,0	100,0	130,0	115,0	70,0	145,0
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																		
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	125	0	50	0	90	0	0	40	0	0	0	155	0	0	0	0	120	0
	100	0	45	125	0	0	150	0	30	0	0	0	0	215	0	0	60	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	70	0	20	0	35	0	0	90	0	0	130	0	0	0	150	0	0	115
	50	0	60	0	0	185	0	0	160	0	0	0	195	0	0	210	0	0
Итого		0,0	175,0	125,0	125,0	185,0	150,0	130,0	190,0	0,0	130,0	155,0	195,0	215,0	150,0	210,0	180,0	115,0
Всего		0,0	2010	1891	2360	2270	1961	2325	2705	2030	2250	2142	2195	1690	2022	2095	1720	2035
		33701																

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

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

На территории городского округа горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме осуществляется от котельной ул. Институтская, д.27в и котельной ул. Сиреневая, стр.9/3. Горячее водоснабжение по открытой схеме от котельной ул. Институтская, д.27в осуществляется 36-ти потребителей (здания + отдельные абоненты) с суммарной максимальной нагрузкой ГВС, около 6,28 Гкал/ч, а от котельной ул. Сиреневая, стр.9/3 осуществляется 14-ти потребителей (здания + отдельные абоненты) с суммарной максимальной нагрузкой ГВС около 8,906 Гкал/ч.

Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения, приведен в таблице 30.

Таблица 30 – Перечень объектов с открытой системой горячего водоснабжения

Объект расчета	Тепловая нагрузка			
	ГВС ср. час			ГВС макс.
	л/сут	м³/час	Гкал/ч	Гкал/ч
Котельная, ул. Институтская, д.27в				
Гагарина д.1	60542	2,523	0,151	0,254
Гагарина д.1а	28281	1,178	0,071	0,119
госпиталь здание Адм. Инв. №15-А	1119	0,047	0,003	0,005
госпиталь здание гаража д.1302	1768	0,074	0,004	0,007
госпиталь здание КПП д.1330	263	0,011	0,001	0,001
госпиталь здание склада д.1303	1591	0,066	0,004	0,007
госпиталь инв.№1154 персонал	57538	2,397	0,144	0,241
госпиталь инв.№1154 поликлиника	2338	0,097	0,006	0,010
госпиталь инв.№1154 стационар	6890	0,287	0,017	0,029
госпиталь инв.№15	242	0,010	0,001	0,001
госпиталь инв.№1154 стационар столовая	4960	0,207	0,012	0,021
госпиталь инв.№15 персонал	41073	1,711	0,103	0,172
Институтская вл.5 Военторг-Москва	6876	0,286	0,017	0,029
Институтская вл.5 Военторг-Москва стр.2	44109	1,838	0,110	0,185
Институтская д.14	190431	7,935	0,476	0,798
Институтская д.18А	56441	2,352	0,141	0,237
Институтская д.20	50256	2,094	0,126	0,211
Институтская д.22	48416	2,017	0,121	0,203
Институтская д.24	52967	2,207	0,132	0,222
Институтская д.26	62207	2,592	0,156	0,261
Институтская д.27а	27680	1,153	0,069	0,116
Институтская д.27б	22976	0,957	0,057	0,096
Институтская д.30	83712	3,488	0,209	0,351
Институтская д.7	70349	2,931	0,176	0,295
Институтская д.9	59486	2,479	0,149	0,249
Институтская стр.37А лицей №14	69443	2,893	0,174	0,291
Институтская стр.13 Дет. сад №64 "Малышок"	7387	0,308	0,018	0,031
Институтская стр.5 СОШ №11	30963	1,290	0,077	0,130
Институтская, д.29 кафе ООО "Восток-Т"	16254	0,677	0,041	0,068
Ленина д.1	102992	4,291	0,257	0,432
Плеханова д.10	30132	1,256	0,075	0,126
Супруна д.1	73193	3,050	0,183	0,307
Супруна стр.3 ДК Чкалова	82861	3,453	0,207	0,347
Супруна стр.2 Лесная сказка	34235	1,426	0,086	0,144

Объект расчета	Тепловая нагрузка			
	ГВС ср. час			ГВС макс.
	л/сут	м ³ /час	Гкал/ч	Гкал/ч
Циолковского д.2а	27158	1,132	0,068	0,114
Циолковского д.5	40873	1,703	0,102	0,171
Итого	1498000	62,417	3,745	6,280
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3				
Космодемьянская 17/4	203804	8,492	0,510	1,071
Сиреневая д.5-а	146940	6,123	0,367	0,772
Талсинская 24а	197051	8,210	0,493	1,036
Талсинская д.4а	76246	3,177	0,191	0,401
Талсинская 25	6918	0,288	0,017	0,036
Талсинская д.13	18776	0,782	0,047	0,099
Талсинская д.23	196083	8,170	0,490	1,030
Талсинская д.25	250222	10,426	0,626	1,315
Талсинская д.26	123346	5,139	0,308	0,648
Талсинская д.24	65228	2,718	0,163	0,343
Талсинская д.2а	76275	3,178	0,191	0,401
Талсинская д.4	176953	7,373	0,442	0,930
Талсинская д.6а	78573	3,274	0,196	0,413
Талсинская д.8а	78385	3,266	0,196	0,412
Итого	1694800	70,62	4,237	8,906

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 4-ех трубной.

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» $T_1=70-75^{\circ}\text{C}$, 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 перетопов за счет регулирования внутренней температуры помещения по температуре наружного воздуха и обеспечить постоянную температуру в помещениях.

Максимальные нагрузки на горячее водоснабжение практически у всех потребителей относительно небольшие $0,001\div 0,4$ Гкал/ч. Имеются только пять потребителей с максимальной тепловой нагрузкой горячего водоснабжения $0,932\div 1,315$ Гкал/ч.

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.

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 и относительно недорогая. Графическое изображение схемы узла горячего водоснабжения, приведено на рисунке 15.

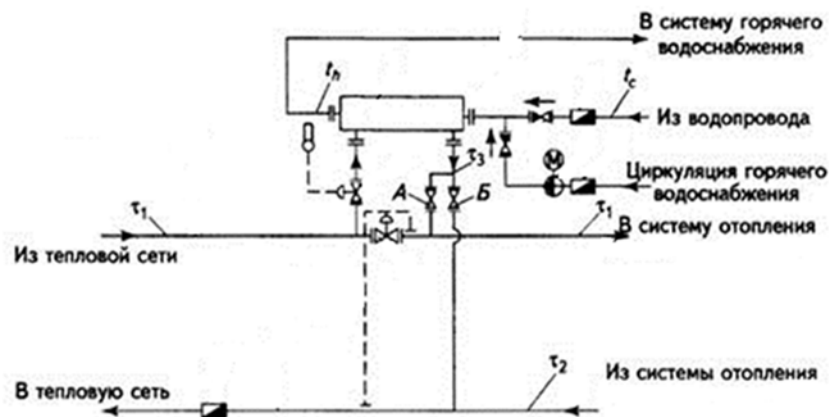


Рисунок 24 – Одноступенчатая предвключенная (А- открыта, Б – закрыта) или параллельная (А – закрыта, Б – открыта) схема присоединения подогревателей ГВС с зависимым присоединением систем отопления

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 KPI35, предусмотренного на всасывающем патрубке насоса.

Для зданий, не имеющих технических помещений для ИТП, с суммарной тепловой нагрузкой (с ГВСмак) менее 0,07 Гкал/ч предлагается оборудовать малыми блочными тепловыми пунктами с диапазоном максимальных нагрузок в пределах 15÷210 кВт на отопление и 41÷240 кВт на ГВС. В качестве базовой модели ИТП можно принять малый тепловой пункт компании Danfoss для горячего водоснабжения и зависимого присоединения отопления Akva Lux II TDP-F или Termix VMTD-F-B без корректирующего насоса на отопление, а также Akva Lux II S-F или Termix VMTD MIX с корректирующим насосом на отопление.

Индивидуальный тепловой пункт, благодаря небольшим габаритам (высота до 940 мм, ширина до 750 мм, глубина до 440 мм) при отсутствии технического помещения может размещаться в местах общего пользования, доступных для обслуживания.

При отсутствии технической возможности реконструкции сетей отопления в отдельных зданиях допускается установка мало блочного теплового пункта только для ГВС. В этом случае рекомендуется малый тепловой пункт для горячего водоснабжения Akva Lux II тип 1 или 2 компании Danfoss. Тепловой пункт содержит в составе паяный теплообменник и регулирующий клапан, циркуляционный насос ГВС не предусмотрен. Тепловой пункт имеет небольшие габариты (высота 463 мм, ширина 310 мм, глубина 210 мм) и может размещаться, например, в подъездах, под лестничными маршами.

При наличии в системе ГВС здания циркуляционной линии рекомендуется мало блочный тепловой пункт компании Danfoss для ГВС с циркуляционным насосом типа Termix BV или Termix One с дополнительным комплектом циркуляции.

Для мелких отдельно стоящих потребителей с расчетной (максимальной) нагрузкой ГВС менее 0,005 Гкал/ч, ввиду отсутствия блочных ИТП малой мощности, предлагается предусмотреть горячее водоснабжение таких потребителей от электрических или водо-водяных емкостных водонагревателей.

Горячее водоснабжение мелких потребителей с помещениями, встроенными в многоквартирные жилые дома и другие здания, целесообразно осуществлять от ИТП здания с установкой узла учета горячей воды. 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 смещения на ИТП.

Температурные графики для источника должны корректироваться с учетом соотношения фактических тепловых нагрузок ГВС и отопления.

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

Потребителей, у которых горячее водоснабжение осуществляется путем отбора теплоносителя из отопительных приборов или из стояков систем отопления, ввиду отсутствия внутридомовых систем горячего водоснабжения, по итогам сбора исходных данных в городском округе не выявлено. В связи с этим, данный раздел для схемы теплоснабжения не актуален и мероприятия не предусмотрены.

8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Источники тепла используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания (2021 году) – 8230 ккал/м³.

Схема внешнего газоснабжения (подача газа от источников) на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории округа 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 2021 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.

Значения перспективных расходов условного топлива, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, по всем источникам тепла, базирующихся на выполненных оценках прогнозной динамики прироста тепловых нагрузок для выбранного варианта 1, приведены в таблице 31. Для варианта 2 – приведены в таблице 32 только для тех источников, на которых предусматривается другой возможный вариант развития.

Здесь стоит отметить тот факт, что в указанной таблице представлен расход условного топлива только на выработку тепловой энергии. Определить расход топлива на производство электрической энергии не представляется возможным, поскольку неизвестен объем производства электроэнергии Щелковской ГТ-ТЭЦ на перспективу. Станция работают на оптовый рынок электроэнергии и мощности, поэтому фактическая электрическая нагрузка формируется из сложившихся цен на рынке и топливной составляющей себестоимости электроэнергии

Таблица 31 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для варианта 1

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	97,21	97,19	99,57	104,46	104,38	104,31	104,26	104,22	104,19	104,15	104,13	104,11	104,09	104,07	104,04	104,03	104,02	104,00
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,50	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,59	3,57	3,59	3,70	3,62	3,55	3,50	3,47	3,44	3,41	3,39	3,37	3,35	3,33	3,31	3,30	3,29	3,27
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	93,14	93,1	95,5	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,24	100,24	100,24	100,24	100,24	100,24	100,24	100,24
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	68,08	68,1	70,1	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	25,1	25,06	25,37	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	15,0	15,00	15,36	16,12	16,11	16,10	16,09	16,08	16,08	16,07	16,07	16,07	16,06	16,06	16,06	16,05	16,05	16,05
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	21,38	21,38	21,36	21,34	21,32	21,30	21,29	21,28	21,27	21,26	21,256	21,250	21,245	21,239	21,233	21,230	21,226	21,22
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,185	0,184	0,183	0,182	0,181	0,180	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,175	0,174	0,174	0,173	0,172	0,172	0,171
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,97	0,962	0,944	0,925	0,907	0,889	0,877	0,869	0,861	0,853	0,848	0,843	0,838	0,833	0,828	0,825	0,822	0,819
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23	20,23
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14	15,14
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,31	3,31	3,30	3,30	3,30	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Котельная №2, ул. Строителей																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	29,21	29,19	61,51	61,37	61,22	61,08	60,98	62,69	62,62	81,51	81,451	81,396	81,342	81,288	81,233	81,200	81,167	81,13
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,233	0,233	0,488	0,484	0,480	0,477	0,474	0,484	0,481	0,623	0,621	0,619	0,616	0,614	0,611	0,609	0,607	0,605
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,358	3,339	6,909	6,766	6,623	6,481	6,387	6,509	6,445	8,314	8,261	8,209	8,157	8,105	8,053	8,022	7,991	7,960
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	25,62	36,08	54,12	54,12	54,12	54,12	54,12	55,70	55,70	72,57	72,57	72,57	72,57	72,57	72,57	72,57	72,57	72,57
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,3	26,4	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	42,2	42,2	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,3	9,69	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	13,53	13,53	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,5	6,32	9,46	9,43	9,41	9,39	9,38	9,64	9,63	12,53	12,52	12,51	12,51	12,50	12,49	12,48	12,48	12,47
Котельная №3, ул. Пионерская																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,93	10,92	10,90	10,87	10,85	10,83	10,81	10,80	10,79	10,78	10,771	10,764	10,757	10,750	10,744	10,740	10,736	10,73
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079	0,079	0,079	0,078	0,078	0,078	0,077	0,077	0,077	0,077

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,18	1,170	1,146	1,123	1,099	1,076	1,060	1,050	1,040	1,029	1,023	1,017	1,010	1,004	0,997	0,994	0,990	0,986
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,66	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,68	1,68	1,67	1,67	1,67	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Котельная №4, ул. Иванова																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	20,86	22,02	17,99	17,96	17,93	17,90	17,89	17,87	17,86	17,85	17,84	17,83	17,82	17,82	17,81	17,80	17,80	17,79
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,100	0,106	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,080
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,647	1,731	1,388	1,361	1,333	1,306	1,287	1,275	1,263	1,251	1,243	1,236	1,228	1,220	1,213	1,208	1,204	1,199
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	19,108	20,185	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,126	16,949	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279	13,279
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,982	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,217	3,397	2,775	2,770	2,766	2,762	2,759	2,757	2,755	2,753	2,752	2,751	2,749	2,748	2,747	2,746	2,745	2,745
Котельная, ул. Центральная, 61																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,943	9,939	9,927	9,914	9,901	9,889	9,880	9,874	9,868	9,863	9,859	9,855	9,852	9,848	9,844	9,842	9,839	9,837
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,131	0,130	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,126	0,125	0,124	0,124	0,123	0,123	0,122	0,122	0,122	0,121	0,121
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,62	0,615	0,603	0,591	0,579	0,567	0,559	0,554	0,549	0,544	0,541	0,537	0,534	0,531	0,528	0,526	0,524	0,522
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,19	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195	9,195
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,1	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103	7,103
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,1	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,54	1,538	1,536	1,534	1,532	1,530	1,529	1,528	1,527	1,526	1,526	1,525	1,525	1,524	1,524	1,523	1,523	1,522
Котельная, ул. Фабричная, д.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	82,10	83,28	83,21	86,59	96,98	96,90	97,05	110,79	110,74	110,70	110,68	110,65	110,63	110,60	110,57	122,67	122,65	122,63
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,285	0,288	0,286	0,296	0,330	0,328	0,327	0,372	0,370	0,368	0,366	0,365	0,364	0,363	0,361	0,400	0,398	0,397
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,49	3,521	3,455	3,529	3,878	3,801	3,757	4,251	4,212	4,173	4,149	4,124	4,100	4,075	4,051	4,478	4,462	4,446
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	78,33	79,468	79,468	82,767	92,773	92,773	92,969	106,162	106,162	106,162	106,16	106,16	106,16	106,16	106,16	117,79	117,79	117,79
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	68,3	68,969	68,969	70,978	77,568	77,568	77,761	85,794	85,794	85,794	85,794	85,794	85,794	85,794	85,794	92,432	92,432	92,432

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,0	10,50	10,50	11,79	15,20	15,20	15,21	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	25,36	25,36	25,36
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	13,00	13,185	13,174	13,709	15,354	15,342	15,366	17,540	17,533	17,527	17,523	17,518	17,514	17,510	17,506	19,421	19,418	19,415
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,291	11,29	11,64	12,61	12,58	12,56	12,55	12,54	12,53	12,52	12,51	12,50	12,50	12,49	16,57	16,57	16,56	16,56
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,094	0,094	0,096	0,104	0,103	0,102	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,130	0,130	0,129	0,129
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,98	0,979	0,991	1,054	1,033	1,011	0,997	0,987	0,978	0,968	0,962	0,956	0,951	0,945	1,246	1,241	1,237	1,232
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,21	10,213	10,548	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	11,449	15,196	15,196	15,196	15,196
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,5	7,452	7,766	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	8,336	9,374	9,374	9,374	9,374
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,8	2,76	2,78	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	5,82	5,82	5,82	5,82
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,75	1,747	1,801	1,951	1,948	1,944	1,942	1,940	1,939	1,937	1,936	1,935	1,934	1,933	2,565	2,564	2,563	2,562
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,38	10,36	10,29	10,22	10,16	15,29	21,02	22,82	22,76	22,69	22,65	22,61	22,57	22,53	22,49	22,47	22,44	22,42
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,141	0,140	0,138	0,137	0,135	0,202	0,277	0,299	0,297	0,294	0,293	0,291	0,290	0,289	0,287	0,286	0,285	0,283
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,740	2,722	2,655	2,589	2,524	3,727	5,059	5,445	5,381	5,318	5,279	5,240	5,201	5,162	5,123	5,100	5,077	5,054
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,50	7,497	7,497	7,497	7,497	11,357	15,688	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081	17,081
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,5	7,50	7,50	7,50	7,50	11,36	15,69	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,65	1,643	1,632	1,621	1,611	2,424	3,334	3,620	3,609	3,599	3,592	3,586	3,580	3,573	3,567	3,563	3,559	3,555
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	103,92	111,19	132,15	131,64	153,42	169,32	196,25	198,14	197,80	197,45	197,24	197,03	196,82	196,61	196,40	196,27	196,14	196,01
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,996	1,064	1,258	1,247	1,446	1,588	1,831	1,839	1,826	1,813	1,806	1,798	1,791	1,783	1,776	1,769	1,762	1,755
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	18,20	19,373	22,610	22,108	25,284	27,371	31,314	31,339	31,009	30,680	30,475	30,271	30,067	29,863	29,660	29,538	29,417	29,295
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	84,73	90,756	108,29	108,29	126,69	140,36	163,11	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96	164,96
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	84,73	87,530	95,500	95,500	103,962	117,350	139,343	141,197	141,197	141,197	141,19	141,197	141,197	141,197	141,197	141,197	141,19	141,19
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	3,2	12,79	12,79	22,73	23,01	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	16,501	17,655	20,983	20,902	24,361	26,884	31,161	31,460	31,406	31,352	31,318	31,284	31,251	31,217	31,184	31,163	31,143	31,122
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,47	0,469	0,467	0,465	0,463	0,461	0,460	0,459	0,458	0,457	0,457	0,456	0,456	0,455	0,455	0,454	0,454	0,454
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,087	0,085	0,083	0,081	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,38	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,33	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная, ул. Московская, д.68а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,14	14,077	13,840	13,611	13,389	13,174	13,034	12,942	12,852	12,763	12,708	12,653	12,599	12,545	12,492	12,460	12,428	12,397
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,141	0,140	0,137	0,134	0,132	0,129	0,127	0,125	0,124	0,122	0,121	0,120	0,120	0,119	0,118	0,117	0,116	0,116
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	6,84	6,770	6,536	6,309	6,090	5,878	5,741	5,651	5,562	5,474	5,420	5,366	5,313	5,260	5,208	5,176	5,145	5,114
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,17	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,7	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,32	2,312	2,273	2,235	2,199	2,163	2,141	2,125	2,111	2,096	2,087	2,078	2,069	2,060	2,051	2,046	2,041	2,036
Котельная, ул. Краснознаменская, 24а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,78	1,780	1,777	1,773	1,770	1,767	1,765	1,763	1,762	1,760	1,759	1,758	1,757	1,756	1,756	1,755	1,754	1,924
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,018
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,16	0,160	0,157	0,154	0,150	0,147	0,145	0,144	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138	0,138	0,137	0,136	0,136	0,148
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,60	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,758
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,0	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,108
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,6	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,65
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,28	0,277	0,276	0,276	0,275	0,275	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,299
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,51	9,475	9,341	9,210	9,082	8,958	8,877	8,824	8,771	8,719	8,686	8,654	8,622	8,591	8,559	8,540	8,521	8,503

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,190	0,189	0,186	0,182	0,179	0,175	0,173	0,171	0,169	0,167	0,166	0,165	0,164	0,163	0,161	0,161	0,160	0,159
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,14	4,103	3,972	3,844	3,721	3,600	3,521	3,470	3,419	3,368	3,337	3,306	3,275	3,245	3,214	3,196	3,178	3,160
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,18	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,8	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,3	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,54	1,538	1,516	1,495	1,474	1,454	1,441	1,432	1,424	1,415	1,410	1,405	1,400	1,395	1,389	1,386	1,383	1,380
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	61,71	61,584	61,118	60,659	60,208	60,979	60,678	60,479	60,281	60,084	59,961	59,839	60,569	60,446	60,324	60,250	60,177	60,103
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,617	0,615	0,607	0,599	0,592	0,596	0,590	0,585	0,581	0,576	0,573	0,570	0,575	0,572	0,569	0,566	0,564	0,561
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	18,11	17,983	17,525	17,074	16,629	16,521	16,226	16,032	15,839	15,647	15,527	15,408	15,508	15,388	15,269	15,197	15,126	15,055
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	42,99	42,987	42,987	42,987	42,987	43,862	43,862	43,862	43,862	43,862	43,862	43,862	44,486	44,486	44,486	44,486	44,486	44,486
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	34,1	34,065	34,065	34,065	34,065	34,809	34,809	34,809	34,809	34,809	34,809	34,809	35,340	35,340	35,340	35,340	35,340	35,340
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,9	8,92	8,92	8,92	8,92	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,60	9,575	9,502	9,431	9,361	9,481	9,434	9,403	9,372	9,341	9,322	9,304	9,417	9,398	9,379	9,367	9,356	9,345
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,69	12,671	12,611	12,551	12,492	12,434	12,395	12,368	12,342	12,316	12,300	12,283	12,267	12,251	12,235	12,225	12,215	13,081
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,254	0,253	0,250	0,248	0,246	0,243	0,241	0,239	0,238	0,236	0,235	0,234	0,233	0,232	0,231	0,230	0,229	0,244
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,56	2,545	2,487	2,430	2,374	2,318	2,281	2,256	2,231	2,207	2,192	2,177	2,162	2,146	2,131	2,122	2,113	2,255
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,87	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	10,581
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,7	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	8,742	9,344
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,1	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,24
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,06	2,054	2,044	2,035	2,025	2,016	2,009	2,005	2,001	1,997	1,994	1,991	1,989	1,986	1,984	1,982	1,980	2,121
Котельная, ул. Садовая, 3а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,16	2,152	2,140	2,129	2,118	2,107	2,099	2,094	2,089	2,084	2,081	2,078	2,075	2,072	2,069	2,067	2,065	2,063
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,48	0,476	0,465	0,454	0,443	0,432	0,425	0,420	0,416	0,411	0,408	0,405	0,402	0,400	0,397	0,395	0,393	0,392

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,63	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633	1,633
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,27	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,38	0,383	0,381	0,379	0,377	0,375	0,374	0,373	0,372	0,371	0,371	0,370	0,370	0,369	0,369	0,368	0,368	0,368
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	140,11	139,997	148,00 2	147,570	147,141	146,714	146,429	146,236	146,045	145,853	145,73 4	145,615	145,496	145,378	145,260	145,187	145,11 4	145,04 2
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,401	1,397	1,470	1,458	1,446	1,435	1,425	1,416	1,406	1,397	1,392	1,386	1,381	1,375	1,370	1,365	1,360	1,355
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	19,16	19,048	19,774	19,354	18,937	18,521	18,246	18,063	17,880	17,698	17,585	17,471	17,358	17,245	17,132	17,064	16,997	16,929
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	119,55	119,552	126,75 8	126,758	126,758	126,758	126,758	126,758	126,758	126,758	126,75 8	126,758	126,758	126,758	126,758	126,758	126,75 8	126,75 8
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	86,97	86,965	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002	91,002
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	32,59	32,59	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	23,64	23,621	24,972	24,899	24,826	24,754	24,706	24,674	24,641	24,609	24,589	24,569	24,549	24,529	24,509	24,497	24,484	24,472
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,976	0,975	0,970	0,965	0,960	0,955	0,951	0,949	0,947	0,945	0,943	0,942	0,940	0,939	0,938	0,937	0,936	1,864
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,035
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,21	0,213	0,208	0,203	0,198	0,193	0,190	0,188	0,186	0,184	0,183	0,181	0,180	0,179	0,178	0,177	0,176	0,349
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,74	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	1,480
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	1,195
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,28
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,19	0,189	0,188	0,187	0,186	0,185	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,182	0,182	0,182	0,182	0,181	0,361
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,596	0,596	0,593	0,590	0,588	0,585	0,583	0,582	0,581	0,580	0,579	0,579	0,578	0,577	0,576	0,576	0,576	0,575
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,12	0,116	0,114	0,111	0,109	0,106	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,098	0,098	0,097	0,097	0,096
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,47	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,33	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,11	0,107	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Котельная, ул. Институтская, д.27в																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	140,97	140,851	157,49 0	157,005	156,522	156,522	156,680	156,462	156,246	156,030	155,89 5	155,761	156,713	158,899	158,762	158,678	158,59 5	184,26 7
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,410	1,406	1,564	1,551	1,539	1,531	1,524	1,515	1,505	1,495	1,489	1,483	1,487	1,503	1,497	1,492	1,486	1,721
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	20,26	20,137	22,109	21,636	21,166	20,762	20,514	20,306	20,100	19,893	19,765	19,636	19,645	19,805	19,674	19,596	19,518	22,599
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	119,31	119,309	133,81 7	133,817	133,817	134,229	134,641	134,641	134,641	134,641	134,64 1	134,641	135,582	137,591	137,591	137,591	137,59 1	159,94 8
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	93,45	93,45	103,94	103,94	103,94	104,30	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	105,45	107,16	107,16	107,16	107,16	120,41
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	25,86	25,860	29,872	29,872	29,872	29,933	29,993	29,993	29,993	29,993	29,993	29,993	30,134	30,434	30,434	30,434	30,434	39,540
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	22,17	22,153	24,770	24,693	24,617	24,617	24,642	24,608	24,574	24,540	24,519	24,498	24,647	24,991	24,970	24,956	24,943	28,981
Котельная , п. Момино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,288	2,285	2,272	2,259	2,247	2,235	2,226	2,221	2,216	2,210	2,207	2,204	2,200	2,197	2,194	2,192	2,190	2,188
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,53	0,530	0,518	0,505	0,493	0,481	0,473	0,468	0,463	0,457	0,454	0,451	0,448	0,444	0,441	0,439	0,437	0,435
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,73	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,07	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,41	0,410	0,407	0,405	0,403	0,401	0,399	0,398	0,397	0,396	0,396	0,395	0,395	0,394	0,393	0,393	0,393	0,392
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,524	3,518	3,498	3,478	3,458	3,439	3,426	3,417	3,408	3,400	3,394	3,389	3,384	3,378	3,373	3,370	3,367	3,364
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,84	0,839	0,819	0,800	0,780	0,761	0,748	0,740	0,731	0,723	0,718	0,713	0,708	0,702	0,697	0,694	0,691	0,688
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,33	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,63	0,630	0,626	0,623	0,619	0,616	0,613	0,612	0,610	0,609	0,608	0,607	0,606	0,605	0,604	0,603	0,603	0,602
Котельная д. Долгое Ледово д.14																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,882	5,878	5,867	5,856	5,845	5,834	5,827	5,822	5,817	5,812	5,809	5,806	5,803	5,800	5,797	5,795	5,793	5,791
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,536	0,526	0,515	0,504	0,494	0,487	0,482	0,478	0,473	0,470	0,467	0,464	0,461	0,458	0,457	0,455	0,453
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,28	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283	5,283
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,21	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,03	1,028	1,026	1,024	1,022	1,020	1,019	1,018	1,017	1,016	1,016	1,015	1,014	1,014	1,013	1,013	1,013	1,012
Котельная д. Огуднево д.5А																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,458	7,446	7,400	7,355	7,311	7,267	7,238	7,219	7,200	7,181	7,169	7,157	7,145	7,133	7,121	7,114	7,107	7,100
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,075	0,074	0,073	0,073	0,072	0,071	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,87	1,856	1,811	1,767	1,724	1,681	1,652	1,633	1,615	1,596	1,584	1,573	1,561	1,550	1,538	1,532	1,525	1,518
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,52	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516	5,516
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,09	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,16	1,159	1,152	1,145	1,138	1,131	1,127	1,124	1,121	1,118	1,116	1,114	1,112	1,110	1,109	1,107	1,106	1,105
Котельная с. Петровское д.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,741	2,740	2,736	2,733	2,729	2,726	2,723	2,722	2,720	2,718	2,717	2,716	2,715	2,714	2,713	2,713	2,712	2,711
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,176	0,173	0,170	0,166	0,163	0,161	0,159	0,158	0,156	0,155	0,154	0,153	0,152	0,151	0,151	0,150	0,150
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,54	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,36	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,42	0,416	0,416	0,415	0,415	0,414	0,414	0,414	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Котельная д. Богослово стр.8																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,88	6,840	6,692	6,549	6,763	6,625	6,535	6,477	6,419	6,363	6,328	6,293	6,259	6,225	6,192	6,172	6,152	6,132
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,206	0,205	0,199	0,194	0,199	0,194	0,191	0,188	0,185	0,183	0,181	0,180	0,178	0,177	0,175	0,174	0,173	0,172

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,69	3,645	3,502	3,365	3,410	3,277	3,191	3,135	3,080	3,026	2,993	2,960	2,928	2,896	2,864	2,845	2,826	2,807
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,99	2,990	2,990	2,990	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,53	2,526	2,526	2,526	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,20	1,195	1,169	1,144	1,181	1,157	1,141	1,131	1,121	1,111	1,105	1,099	1,093	1,087	1,081	1,078	1,074	1,071
Котельная д. Ново, д.34Б																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,27	12,262	12,242	12,222	12,913	12,892	12,878	12,869	12,859	12,850	12,844	12,838	12,832	12,826	12,820	12,816	12,812	12,809
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,123	0,122	0,122	0,121	0,127	0,126	0,125	0,125	0,124	0,123	0,123	0,122	0,122	0,121	0,121	0,120	0,120	0,120
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,98	0,974	0,954	0,935	0,970	0,950	0,936	0,928	0,919	0,910	0,904	0,899	0,893	0,888	0,882	0,879	0,876	0,872
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,17	11,166	11,166	11,166	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817	11,817
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,35	9,348	9,348	9,348	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773	9,773
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,82	1,82	1,82	1,82	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,11	2,109	2,106	2,103	2,222	2,218	2,215	2,214	2,212	2,211	2,210	2,208	2,207	2,206	2,205	2,205	2,204	2,203
Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,654	0,653	0,652	0,652	0,651	0,650	0,649	0,649	0,649	0,648	0,648	0,648	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,042	0,041	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,036
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,61	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,61	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная п. Литвиново стр.13																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,81	14,798	14,748	20,475	20,405	20,335	20,967	20,934	20,902	20,869	20,849	20,829	20,808	20,788	20,868	20,855	20,843	20,830
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,296	0,295	0,293	0,405	0,401	0,398	0,408	0,405	0,403	0,400	0,398	0,397	0,395	0,393	0,394	0,392	0,391	0,389
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,27	2,260	2,211	3,014	2,947	2,882	2,933	2,903	2,873	2,843	2,824	2,806	2,787	2,769	2,763	2,752	2,741	2,730
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,24	12,243	12,243	17,056	17,056	17,056	17,626	17,626	17,626	17,626	17,626	17,626	17,626	17,626	17,711	17,711	17,711	17,711
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,86	8,863	8,863	11,732	11,732	11,732	12,216	12,216	12,216	12,216	12,216	12,216	12,216	12,216	12,275	12,275	12,275	12,275

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,38	3,38	3,38	5,32	5,32	5,32	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,44	5,44	5,44	5,44
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,64	2,641	2,632	3,654	3,641	3,629	3,741	3,736	3,730	3,724	3,720	3,717	3,713	3,710	3,724	3,721	3,719	3,717
Котельная с. Трубино стр.67В																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,955	6,933	7,291	7,209	8,816	8,718	10,121	10,071	10,022	9,974	9,943	9,913	9,884	9,854	9,824	9,807	9,789	9,771
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,070	0,069	0,072	0,071	0,087	0,085	0,098	0,097	0,097	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093	0,093	0,092	0,092	0,091
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,70	2,677	2,765	2,683	3,220	3,124	3,580	3,531	3,483	3,435	3,405	3,376	3,347	3,318	3,289	3,271	3,254	3,237
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,19	4,186	4,454	4,454	5,509	5,509	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,32	3,323	3,501	3,501	4,130	4,130	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,95	0,95	1,38	1,38	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,13	1,130	1,188	1,175	1,437	1,421	1,650	1,641	1,633	1,626	1,621	1,616	1,611	1,606	1,601	1,598	1,595	1,593
Котельная д. Сукманиха стр.22																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,270	3,258	3,217	3,177	3,139	3,101	3,076	3,059	3,043	3,027	3,017	3,007	2,997	2,987	2,977	2,971	2,965	2,960
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062	0,061	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,055
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,32	1,312	1,272	1,233	1,196	1,159	1,135	1,119	1,103	1,087	1,078	1,068	1,059	1,049	1,040	1,034	1,029	1,023
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,88	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,07	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,58	0,582	0,574	0,567	0,560	0,554	0,549	0,546	0,543	0,540	0,539	0,537	0,535	0,533	0,532	0,530	0,529	0,528
Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,187	0,187	0,186	0,185	0,184	0,184	0,183	0,183	0,182	0,182	0,182	0,181	0,181	0,181	0,181	0,180	0,180	0,180
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,038	0,037	0,037	0,036	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,15	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,15	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная, ул. Школьная																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,658	0,657	0,653	1,492	1,483	1,475	1,469	1,465	1,462	1,458	1,456	1,453	1,451	1,449	1,446	1,445	1,444	1,442
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,007	0,007	0,006	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,16	0,158	0,154	0,346	0,337	0,329	0,323	0,320	0,316	0,313	0,310	0,308	0,306	0,304	0,301	0,300	0,299	0,297
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,49	0,493	0,493	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,412	0,412	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,10	0,103	0,103	0,234	0,233	0,232	0,231	0,230	0,230	0,229	0,229	0,228	0,228	0,228	0,227	0,227	0,227	0,227
Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,207	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,15	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,09	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,05	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,207	0,207	0,205	0,204	0,203	0,201	0,200	0,200	0,199	0,198	0,198	0,198	0,197	0,197	0,197	0,196	0,196	0,196
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,056	0,054	0,053	0,052	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,15	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,15	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																			
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,30	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,17	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	21,231	21,205	21,112	21,020	20,929	20,839	20,779	20,738	20,698	20,658	20,633	20,608	20,584	20,559	20,534	20,519	20,504	20,489
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,228	0,227	0,225	0,223	0,220	0,218	0,217	0,215	0,214	0,212	0,211	0,210	0,209	0,208	0,208	0,207	0,206	0,205
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,08	4,059	3,968	3,878	3,789	3,701	3,642	3,604	3,565	3,526	3,502	3,478	3,455	3,431	3,407	3,393	3,379	3,364
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	16,92	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920	16,920
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,23	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,297	3,293	3,279	3,264	3,250	3,236	3,227	3,221	3,214	3,208	3,204	3,200	3,197	3,193	3,189	3,187	3,184	3,182
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,912	1,910	1,904	1,897	1,890	7,597	7,579	7,567	7,555	7,543	7,536	7,529	7,521	7,514	7,507	7,502	7,498	7,493
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,31	0,306	0,299	0,292	0,286	1,127	1,110	1,099	1,087	1,076	1,069	1,062	1,055	1,048	1,041	1,036	1,032	1,028
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,59	1,586	1,586	1,586	1,586	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395	6,395
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,59	1,586	1,586	1,586	1,586	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,331	0,331	0,329	0,328	0,327	1,315	1,312	1,310	1,308	1,306	1,304	1,303	1,302	1,301	1,299	1,298	1,298	1,297
Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,29	1,287	1,287	1,287	1,286	1,286	1,286	1,286	1,285	1,285	1,285	1,285	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,283
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,23	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,23	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,21	0,207	0,207	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	43,263	43,237	43,146	43,055	42,964	42,874	42,813	42,771	42,729	42,687	42,661	42,635	42,609	42,583	42,557	42,541	42,525	42,508
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,762	0,760	0,754	0,749	0,743	0,738	0,733	0,729	0,724	0,720	0,717	0,715	0,712	0,709	0,706	0,704	0,701	0,699
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	4,30	4,279	4,193	4,108	4,022	3,937	3,881	3,844	3,806	3,769	3,745	3,722	3,699	3,676	3,652	3,638	3,624	3,611
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	38,20	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199	38,199
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	24,73	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735	24,735
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	13,46	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464	13,464
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,84	6,832	6,818	6,804	6,789	6,775	6,765	6,759	6,752	6,745	6,741	6,737	6,733	6,729	6,725	6,722	6,720	6,717
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,728	11,109	11,061	11,013	10,966	10,919	10,887	13,917	13,889	13,861	13,843	13,826	13,809	13,792	13,774	13,763	13,752	13,741
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,501	0,474	0,470	0,465	0,461	0,457	0,453	0,576	0,572	0,568	0,565	0,563	0,560	0,558	0,555	0,553	0,551	0,549
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,09	1,972	1,929	1,886	1,843	1,800	1,772	2,246	2,222	2,198	2,183	2,168	2,153	2,139	2,124	2,115	2,106	2,098
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,13	8,662	8,662	8,662	8,662	8,662	8,662	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095	11,095
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,78	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,36	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,88	1,783	1,775	1,767	1,760	1,752	1,747	2,233	2,229	2,224	2,221	2,219	2,216	2,213	2,210	2,208	2,207	2,205
Котельная №4 д. Еремино																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,791	0,787	0,774	0,762	0,750	0,738	0,730	0,725	0,720	0,715	0,712	0,709	0,706	0,703	0,700	0,698	0,697	0,695
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,029	0,029	0,028	0,028	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,36	0,361	0,349	0,337	0,325	0,314	0,307	0,302	0,298	0,293	0,290	0,287	0,285	0,282	0,279	0,277	0,276	0,274
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,40	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,31	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,08	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9	231,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,18	0,183	0,180	0,177	0,174	0,171	0,169	0,168	0,167	0,166	0,165	0,164	0,164	0,163	0,162	0,162	0,162	0,161

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная №6 д. Хлепетово																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,548	0,546	0,538	0,530	0,522	0,515	0,510	0,506	0,503	0,500	0,498	0,496	0,494	0,492	0,490	0,488	0,487	0,486
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,054	0,054	0,053	0,052	0,051	0,050	0,049	0,049	0,048	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,220	0,213	0,206	0,200	0,193	0,189	0,186	0,183	0,181	0,179	0,177	0,176	0,174	0,172	0,171	0,170	0,169
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,27	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,27	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,09	0,090	0,089	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080
Котельная №7 д. Костыши																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,455	0,454	0,451	0,448	0,445	0,442	0,440	0,439	0,437	0,436	0,435	0,434	0,433	0,433	0,432	0,431	0,430	0,430
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,064	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,092	0,090	0,088	0,086	0,084	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,078	0,078	0,077	0,077	0,076	0,076	0,076
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,30	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,30	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,07	0,074	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная, ул. Заводская,10а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,69	1,685	1,682	1,678	1,674	1,671	1,668	1,667	1,665	1,663	1,662	1,661	1,660	1,659	1,658	1,658	1,657	1,657
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,174	0,171	0,167	0,164	0,160	0,158	0,156	0,155	0,153	0,152	0,151	0,150	0,149	0,149	0,148	0,147	0,147
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,49	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,49	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,26	0,264	0,264	0,263	0,263	0,262	0,262	0,262	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Котельная п. Клюквенный																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,854	3,831	3,752	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный														
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,165	0,163	0,159															

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,99	1,967	1,891															
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,70	1,701	1,701															
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,09	1,088	1,088															
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,61	0,613	0,613															
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	205,9	205,9	205,9															
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,789	0,772															
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,873	19,859	19,808	31,794	31,713	32,307	32,252	32,215	32,177	32,140	32,117	32,094	32,071	32,048	32,025	32,010	31,996	31,982
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,249	0,248	0,246	0,393	0,390	0,395	0,393	0,390	0,388	0,385	0,384	0,382	0,381	0,379	0,378	0,377	0,375	0,374
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,39	2,380	2,332	3,674	3,596	3,593	3,541	3,506	3,471	3,436	3,414	3,393	3,371	3,350	3,328	3,315	3,302	3,289
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	17,23	17,231	17,231	27,727	27,727	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319	28,319
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,17	7,170	7,170	13,892	13,892	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395	14,395
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,06	10,061	10,061	13,835	13,835	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924	13,924
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,31	3,309	3,300	5,297	5,283	5,383	5,373	5,367	5,361	5,355	5,351	5,347	5,343	5,339	5,335	5,333	5,331	5,328
Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,318	0,318	0,317	0,317	0,317	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,30	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,30	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
АО "ГТ-Энерго"																			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	158,61	158,600	168,14 6	168,096	168,046	169,639	170,393	175,673	175,650	175,950	175,93 5	181,161	181,146	181,131	186,500	232,456	232,44 4	233,42 9
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,59	2,578	2,684	2,634	2,583	2,558	2,536	2,592	2,568	2,550	2,535	2,596	2,581	2,566	2,626	3,262	3,251	3,253

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	156,02	156,022	165,46	165,462	165,462	167,081	167,857	173,082	173,082	173,400	173,40	178,565	178,565	178,565	183,874	229,194	229,19	230,17
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	94,13	94,128	100,42	100,421	100,421	101,308	101,978	105,153	105,153	105,466	105,46	108,298	108,298	108,298	111,209	137,086	137,08	137,98
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	61,89	61,894	65,042	65,042	65,042	65,773	65,878	67,929	67,929	67,934	67,934	70,267	70,267	70,267	72,665	92,107	92,107	92,192
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,83	21,823	23,137	23,130	23,123	23,342	23,446	24,172	24,169	24,211	24,209	24,928	24,926	24,923	25,662	31,986	31,984	32,120
ООО "ГрадИнвест"																			
д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,742	12,738	12,723	12,708	12,693	12,678	12,668	12,661	12,653	12,646	12,642	12,637	12,633	12,628	12,624	12,621	12,618	12,615
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,236	0,235	0,233	0,232	0,231	0,229	0,228	0,227	0,226	0,225	0,224	0,224	0,223	0,222	0,221	0,220
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,71	0,703	0,690	0,676	0,663	0,649	0,641	0,635	0,629	0,623	0,619	0,615	0,612	0,608	0,604	0,602	0,600	0,598
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,80	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,74	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744	5,744
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,05	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053	6,053
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,24	2,236	2,234	2,231	2,229	2,226	2,224	2,223	2,222	2,220	2,220	2,219	2,218	2,217	2,216	2,216	2,215	2,215
АО "ОМК Маркет"																			
Котельная, ул. Октябрьская, д.21																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	37,118	37,105	37,061	37,018	36,974	36,931	36,900	36,877	36,854	36,832	36,818	36,804	36,790	37,433	37,419	37,409	37,399	37,546
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	1,201	1,198	1,191	1,184	1,176	1,169	1,162	1,155	1,149	1,142	1,138	1,134	1,130	1,146	1,142	1,138	1,134	1,135
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,91	1,904	1,868	1,832	1,795	1,759	1,735	1,719	1,703	1,687	1,677	1,667	1,657	1,677	1,667	1,661	1,654	1,655
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	34,00	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,003	34,611	34,611	34,611	34,611	34,756
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	30,45	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,449	30,967	30,967	30,967	30,967	31,068
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,55	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,553	3,644	3,644	3,644	3,644	3,688
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	6,00	5,997	5,990	5,983	5,976	5,969	5,964	5,960	5,957	5,953	5,951	5,948	5,946	6,050	6,048	6,046	6,045	6,068
ООО "Газпром ПХГ"																			
Котельная, ул. Московская д.77																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,200	13,189	13,149	13,109	13,070	13,031	13,004	12,986	12,968	12,950	12,939	12,928	12,916	12,905	12,894	12,887	12,880	12,873
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,298	0,297	0,295	0,293	0,290	0,288	0,286	0,284	0,282	0,280	0,279	0,278	0,277	0,276	0,275	0,274	0,273	0,272
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,80	1,789	1,752	1,715	1,678	1,641	1,616	1,600	1,584	1,568	1,558	1,548	1,538	1,527	1,517	1,511	1,505	1,499
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,10	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	11,10	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,02	2,022	2,016	2,010	2,004	1,998	1,994	1,991	1,988	1,985	1,984	1,982	1,980	1,978	1,977	1,976	1,975	1,973
ООО "Тепло Гарант"																			
Котельная ул. Заречная, д.84																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	34,384	34,374	34,336	34,299	34,263	34,226	34,201	34,184	34,167	34,151	34,150	34,150	34,149	34,149	34,149	34,148	34,148	34,147
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,145	0,145	0,144	0,143	0,142	0,141	0,140	0,140	0,139	0,138	0,138	0,137	0,137	0,136	0,136	0,135	0,135	0,134
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,904	1,894	1,857	1,821	1,785	1,749	1,725	1,709	1,693	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335	32,335
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194	11,194
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,64	5,638	5,632	5,626	5,620	5,614	5,609	5,607	5,604	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601	5,601
ООО "Торговый дом ММК"																			
Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,278	6,278	6,276	6,274	6,272	6,270	6,269	6,268	6,266	6,265	6,265	6,265	6,265	6,265	6,264	6,264	6,264	6,264
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,085	0,085	0,083	0,082	0,080	0,079	0,078	0,077	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119	6,119
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088	2,088
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,98	0,984	0,984	0,984	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																			
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	28,673	28,655	28,594	28,534	28,473	29,037	28,996	28,968	28,939	28,911	28,894	28,877	28,859	28,842	28,824	28,814	28,803	28,792
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,324	0,323	0,320	0,318	0,316	0,320	0,318	0,316	0,314	0,312	0,311	0,310	0,309	0,308	0,307	0,306	0,304	0,303
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,935	2,918	2,859	2,801	2,743	2,744	2,704	2,678	2,652	2,626	2,610	2,593	2,577	2,561	2,545	2,535	2,525	2,515
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	25,415	25,415	25,415	25,415	25,415	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973	25,973
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,145	20,145	20,145	20,145	20,145	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622	20,622
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,269	5,269	5,269	5,269	5,269	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,59	4,584	4,574	4,564	4,554	4,645	4,638	4,634	4,629	4,625	4,622	4,619	4,616	4,613	4,611	4,609	4,607	4,605
Котельная №6/н, п. Новый городок																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,869	12,862	12,837	12,812	12,787	12,762	12,746	12,735	12,724	12,712	12,706	12,699	12,692	12,685	12,678	12,674	12,670	12,666
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,25	1,240	1,215	1,191	1,166	1,142	1,125	1,114	1,104	1,093	1,086	1,079	1,073	1,066	1,059	1,055	1,051	1,047
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,58	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578	11,578
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	8,61	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606	8,606
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,97	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,163	2,162	2,158	2,154	2,150	2,145	2,143	2,141	2,139	2,137	2,136	2,135	2,134	2,132	2,131	2,131	2,130	2,129
ООО "СП-СанТехМонтаж"																			
Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,903	4,901	4,896	4,891	4,885	4,880	4,877	4,874	4,872	4,869	4,868	4,866	4,865	4,863	4,862	4,861	4,860	4,859
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,256	0,251	0,246	0,241	0,237	0,233	0,231	0,229	0,227	0,226	0,224	0,223	0,222	0,220	0,219	0,219	0,218
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,59	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,79	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,80	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,821	0,821	0,820	0,819	0,818	0,817	0,817	0,817	0,816	0,816	0,816	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,814
ОАО "Энергоресурсы"																			
Котельная п. Моново, Новинское шоссе, д. 14																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,27	11,268	11,254	11,241	11,228	11,214	11,205	11,199	11,193	11,187	11,183	11,179	11,175	11,171	11,167	11,165	11,162	11,159
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,156	0,156	0,155	0,154	0,153	0,152	0,151	0,150	0,149	0,148	0,148	0,147	0,147	0,146	0,146	0,145	0,145	0,144
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,65	0,644	0,632	0,619	0,607	0,595	0,587	0,581	0,576	0,570	0,567	0,564	0,560	0,557	0,554	0,551	0,549	0,547
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,47	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468	10,468
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,34	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,12	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125	6,125
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,71	1,711	1,709	1,707	1,705	1,703	1,701	1,700	1,699	1,698	1,698	1,697	1,697	1,696	1,695	1,695	1,695	1,694

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ОАО "СМ-Теплоресурс"																			
Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	19,834	19,833	19,829	19,825	19,821	19,817	19,814	19,812	19,810	19,808	19,807	19,806	19,805	19,803	19,802	19,801	19,801	19,800
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,21	0,204	0,200	0,197	0,193	0,189	0,187	0,185	0,183	0,182	0,181	0,180	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,175
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	19,57	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570	19,570
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	13,30	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299	13,299
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,27	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271	6,271
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,99	2,986	2,985	2,985	2,984	2,983	2,983	2,983	2,982	2,982	2,982	2,982	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981
АО "Фряновская фабрика"																			
Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,912	5,911	5,906	5,902	5,897	5,893	5,889	5,887	5,885	5,883	5,881	5,880	5,878	5,877	5,876	5,875	5,874	5,873
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,224	0,222	0,218	0,214	0,210	0,206	0,203	0,201	0,199	0,197	0,196	0,195	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190	0,190
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,61	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,48	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485	5,485
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,92	0,922	0,922	0,921	0,920	0,919	0,919	0,919	0,918	0,918	0,918	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,916	0,916
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																			
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	58,027	57,976	57,791	60,877	60,684	60,493	60,366	60,281	60,197	60,113	60,060	60,008	59,955	59,903	59,851	59,820	59,788	60,729
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,108	0,107	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,109	0,108	0,107	0,107	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,106
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	8,713	8,662	8,478	8,767	8,575	8,384	8,258	8,174	8,091	8,007	7,955	7,903	7,851	7,799	7,748	7,717	7,686	7,780
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	49,21	49,205	49,205	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	51,998	52,843
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	34,78	34,780	34,780	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,445	35,647
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,43	14,426	14,426	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	16,553	17,197
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	9,31	9,298	9,269	9,764	9,733	9,702	9,682	9,668	9,655	9,641	9,633	9,624	9,616	9,608	9,599	9,594	9,589	9,740
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																			
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,110	10,104	10,082	10,060	10,039	10,017	10,003	9,993	9,984	9,974	9,968	9,962	9,956	9,950	9,944	9,941	9,937	9,934

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,074	1,068	1,046	1,025	1,003	0,982	0,968	0,959	0,949	0,940	0,934	0,928	0,922	0,917	0,911	0,907	0,904	0,900
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,00	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,64	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639	7,639
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,36	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,56	1,555	1,552	1,549	1,545	1,542	1,540	1,538	1,537	1,535	1,534	1,534	1,533	1,532	1,531	1,530	1,530	1,529
ИП Факин Виталий Александрович																			
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,695	7,693	7,686	7,678	12,885	12,873	12,865	12,993	12,987	12,982	12,978	12,975	12,971	12,968	12,964	12,962	12,960	12,958
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,029	0,029	0,029	0,029	0,048	0,048	0,047	0,048	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,383	0,380	0,373	0,366	0,603	0,591	0,583	0,583	0,578	0,572	0,569	0,566	0,562	0,559	0,556	0,554	0,552	0,550
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,28	7,283	7,283	7,283	12,235	12,235	12,235	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362	12,362
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,24	4,242	4,242	4,242	7,194	7,194	7,194	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302	7,302
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,04	3,041	3,041	3,041	5,041	5,041	5,041	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,34	1,343	1,342	1,341	2,250	2,248	2,246	2,269	2,268	2,267	2,266	2,265	2,265	2,264	2,264	2,263	2,263	2,262
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,536	17,517	17,450	17,383	17,316	17,251	17,206	17,176	17,146	17,116	17,098	17,079	17,061	17,042	17,024	17,012	54,229	54,192
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,412	0,411	0,407	0,404	0,400	0,397	0,394	0,391	0,388	0,386	0,384	0,382	0,381	0,379	0,378	0,376	1,195	1,190
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,946	2,929	2,865	2,802	2,739	2,677	2,635	2,608	2,581	2,553	2,537	2,520	2,503	2,486	2,469	2,459	7,811	7,779
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,18	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	45,223	45,223
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,00	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	9,995	27,722	27,722
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,18	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	17,500	17,500
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,77	2,762	2,752	2,741	2,731	2,720	2,713	2,709	2,704	2,699	2,696	2,693	2,690	2,687	2,685	2,683	8,552	8,546
УК "Квартал-Недвижимость"																			
Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,652	4,650	4,641	4,633	4,624	4,616	4,610	4,607	4,603	4,599	4,597	4,594	4,592	4,590	4,587	4,586	4,584	4,583
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,412	0,410	0,402	0,394	0,385	0,377	0,372	0,369	0,365	0,361	0,359	0,357	0,355	0,353	0,350	0,349	0,348	0,346
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,19	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,54	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,66	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,73	0,726	0,725	0,723	0,722	0,721	0,720	0,719	0,719	0,718	0,718	0,717	0,717	0,717	0,716	0,716	0,716	0,715
Строительство новых котельных																			
Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	8,55	8,55	13,93	14,54	19,14	22,86	26,85	26,85	26,85	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,07	0,07	0,11	0,12	0,16	0,19	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,42	0,42	0,69	1,30	1,71	2,04	2,40	2,40	2,40	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	8,059	8,059	13,122	13,122	17,275	20,633	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237	24,237
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	4,76	4,76	7,82	7,82	10,53	12,73	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	3,30	3,30	5,30	5,30	6,75	7,91	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	1,330	1,330	2,166	2,261	2,976	3,555	4,176	4,176	4,176	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318	4,318
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,00	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,000	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309	9,309
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,00	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,000	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,00	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,000	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,000	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
БМК-25 МВт, ул. Беляева****																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,00	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42	56,42
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,00	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,000	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159	53,159
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,00	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,00	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,000	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,343
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,642
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,885
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,815
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,61
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,21
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,182
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,153
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,313
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,892
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,948
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,53
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,42

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,933
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	9,506	9,506	19,966	19,966	19,966	20,992	20,992	20,992	54,419	54,419	54,419	54,419	54,419	54,419	54,419	54,419
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,078	0,078	0,164	0,164	0,164	0,172	0,172	0,172	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,471	0,471	0,990	0,990	0,990	1,041	1,041	1,041	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	8,957	8,957	18,812	18,812	18,812	19,779	19,779	19,779	51,274	51,274	51,274	51,274	51,274	51,274	51,274	51,274
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	5,19	5,19	10,93	10,93	10,93	11,61	11,61	11,61	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,76	3,76	7,88	7,88	7,88	8,17	8,17	8,17	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	1,478	1,478	3,105	3,105	3,105	3,264	3,264	3,264	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,120
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,296
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,791
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,032
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,43
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,60
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,617
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,501	0,501	0,842	0,842
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,004	0,004	0,007	0,007
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,025	0,025	0,042	0,042
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,472	0,472	0,793	0,793
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,40	0,40	0,68	0,68
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,12	0,12
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,078	0,078	0,131	0,131
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,063
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,009
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,053

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,001
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,85
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,15
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,165

Таблица 32 – Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии для **варианта 2** (только для тех котельных, на которых в зависимости от варианта планируются иные мероприятия)

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная №2, ул. Строителей																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	29,21	29,19	42,22	42,12	42,02	41,92	41,86	41,81	41,77	41,72	41,693	41,665	41,637	41,609	41,582	41,565	41,548	41,53
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,233	0,233	0,335	0,332	0,330	0,327	0,325	0,323	0,321	0,319	0,318	0,317	0,315	0,314	0,313	0,312	0,311	0,310
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,358	3,339	4,742	4,644	4,546	4,449	4,384	4,341	4,298	4,256	4,229	4,202	4,175	4,149	4,122	4,106	4,090	4,075
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	25,62	25,62	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15	37,15
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,3	21,3	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,3	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,5	4,49	6,49	6,48	6,46	6,45	6,44	6,43	6,42	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,39	6,39	6,39	6,39
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная п. Клюквенный																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,854	3,831	3,752	3,676	3,603	3,532	3,487	3,457	3,427	3,398	3,380	3,362	3,345	3,328	3,310	3,300	3,290	3,279
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,165	0,163	0,159	0,155	0,151	0,147	0,145	0,143	0,141	0,139	0,138	0,137	0,136	0,134	0,133	0,132	0,132	0,131
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,99	1,967	1,891	1,819	1,750	1,683	1,640	1,612	1,585	1,558	1,541	1,524	1,508	1,492	1,476	1,466	1,457	1,447
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,70	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,09	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,61	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,789	0,772	0,757	0,742	0,727	0,718	0,712	0,706	0,700	0,696	0,692	0,689	0,685	0,681	0,679	0,677	0,675
Строительство новых котельных																			
Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,000	0,000	13,915	13,915	13,915	13,915	13,915	15,217	15,217	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,125	0,125	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,755	0,755	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,000	0,000	13,111	13,111	13,111	13,111	13,111	14,337	14,337	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	7,16	7,16	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	7,18	7,18	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,00	0,000	2,164	2,164	2,164	2,164	2,164	2,366	2,366	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530	4,530
Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																			
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	10,459	10,459	10,459	11,485	11,485	11,49	44,91	44,91	44,91	44,91	44,91	44,91	44,91	44,91
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,086	0,086	0,086	0,094	0,094	0,094	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,519	0,519	0,519	0,570	0,570	0,570	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227	2,227
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	9,85	9,85	9,85	10,82	10,82	10,82	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32	42,32
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	5,74	5,74	5,74	6,41	6,41	6,41	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	4,12	4,12	4,12	4,41	4,41	4,41	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	1,626	1,626	1,626	1,786	1,786	1,786	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984

8.2. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, в том числе местные виды топлива, а так же используемые возобновляемые источники энергии

Развитие нецентрализованного теплоснабжения на территории городского округа не планируется.

8.3. Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, в том числе местные виды топлива, а так же используемые возобновляемые источники энергии

На территории городского округа основным видом топлива является природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут и жидкое дизельное топливо. На источниках тепловой энергии в городском округе местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

8.4. 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 доля 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 и котельной п. Клюквенный ($Q_{н^p}=4751\div5327$ ккал/кг). В 2024 году планируется вывод из эксплуатации котельной п. Клюквенный с переключением его тепловой нагрузки на котельную новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.

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

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8193 ккал/кг. Исключение составляют котельные №4 д. Еремино и п. Клюквенный, работающие на угле, а также сезонные котельные №6 д. Хлепетово и №7 д. Костыши 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.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, 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.

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

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

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлено по выбранному варианту (сценарию) развития системы теплоснабжения.

Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии на период до 2038 года, сформированы в составе 4-х групп проектов:

- **Первая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.
- **Вторая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности.
- **Третья группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения.
- **Четвертая группа** – Строительство новых источников тепла.

Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет, приведены в таблице 33 для варианта 1 и 2. Источники, на которых планируются иные мероприятия в зависимости от варианта реализации схемы теплоснабжения, в таблицах выделены цветом. Величина требуемых капитальных затрат определена на основе анализа цен производителей оборудования, находящихся в общедоступных источниках информации и по данным проектов-аналогов.

Таблица 33 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующих лет

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
Группа 1 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"								
ООО "Теплоцентрль"								
Котельная, мкр. Богородский, 13	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ100-01-8000, Q=6,88 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 45,4 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	38882	43444	2024	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ100-01-8000, Q=6,88 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 45,4 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	38882	43444	2024
	ПИР и ПСД	1944	2097	2023	ПИР и ПСД	1944	2097	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	2722	3041	2024	Стоимость пуско-наладочных работ	2722	3041	2024
	Итого	43548	48581		Итого	43548	48581	
Котельная №4, ул. Иванова	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. Основное оборудование котельной в удовлетворительном состоянии. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова, в единый теплоэнергетический комплекс. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	859	893	2022	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. Основное оборудование котельной в удовлетворительном состоянии. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова, в единый теплоэнергетический комплекс. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	859	893	2022
	ПИР и ПСД	43	45	2022	ПИР и ПСД	43	45	2022
	Стоимость пуско-наладочных работ	60	62	2022	Стоимость пуско-наладочных работ	60	62	2022
	Итого	962	1000		Итого	962	1000	
Котельная №2, ул. Строителей	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла Турботерм (ТТГ)-7000 Q=6,02 Гкал/ч. 2. Объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	49168	42337	2023	1. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла ст.2. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единый теплоэнергетический комплекс.	9911	10689	2023
	3. Устранение ограничения установленной тепловой мощности котельной с заменой (или капитальным ремонтом) котла ст.2. Увеличение установленной мощности котельной до 21,4 Гкал/ч.		15577	2030				
	ПИР и ПСД	2458	2117 779	2023 2030	ПИР и ПСД	496	534	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	3442	2964 1090	2023 2030	Стоимость пуско-наладочных работ	694	748	2023
	Итого	55068	64864		Итого	11101	11972	
	Итого сумма затрат		99578	114445		55611	61553	
	ООО "ТеплоВодоСнабжение"							
Котельная №2 п. Момино, ул. Баранова, д.12	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	66966	2758	2023-2024	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	66966	2758	2023-2024
	Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КВ-ГМ-23,26 Q=20 Гкл/ч.		74535	2025	Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КВ-ГМ-23,26 Q=20 Гкл/ч.		74535	2025
	ПИР и ПСД	3348	138	2023-2024	ПИР и ПСД	3348	138	2023-2024
			3727	2025		3727	2025	
	Стоимость пуско-наладочных работ	4688	193	2023-2024	Стоимость пуско-наладочных работ	4688	193	2023-2024
			5217	2025		5217	2025	
Итого	75002	86568		Итого	75002	86568		

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации				
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС						
	Вариант 1					Вариант 2						
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"												
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	1. Модернизация котельной с заменой двух паровых котлов ДКВ-2/8 на два водогрейных котла "Термотехник" ТТ100-01-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной.	29285	14721	2023	1. Модернизация котельной с заменой двух паровых котлов ДКВ-2/8 на два водогрейных котла "Термотехник" ТТ100-01-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной	29285	14721	2023				
			15251	2024			15251	2024				
			2295	2025			2295	2025				
	ПИР и ПСД	1464	736	2023	ПИР и ПСД	1464	736	2023				
			763	2024			763	2024				
			115	2025			115	2025				
	Стоимость пуско-наладочных работ	2050	1030	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	2050	1030	2023				
			1068	2024			1068	2024				
			161	2025			161	2025				
	Итого	32799	36140		Итого	32799	36140					
Котельная с. Трубино стр.67В	1. Техническое перевооружение котельной с заменой двух котлов Энергия-6 и двух котлов ЗИО-60 на три котла ЗиОСаб-1500М, Q=1,29 Гкал/ч с горелками ГБЛ-2,2Р. Установленная тепловая мощность котельной 3,87 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	24570	9151	2024	1. Техническое перевооружение котельной с заменой двух котлов Энергия-6 и двух котлов ЗИО-60 на три котла ЗиОСаб-1500М, Q=1,29 Гкал/ч с горелками ГБЛ-2,2Р. Установленная тепловая мощность котельной 3,87 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	24570	9151	2024				
			9471	2025			9471	2025				
			9793	2026			9793	2026				
	ПИР и ПСД	1229	1421	2024-2026	ПИР и ПСД	1229	1421	2024-2026				
	Стоимость пуско-наладочных работ	1720	1989	2024-2026	Стоимость пуско-наладочных работ	1720	1989	2024-2026				
	Итого	27518	31825		Итого	27518	31825					
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	1. Модернизация котельной с заменой двух котлов Универсал-6 на два котла ТТС-650, Q=0,559 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,118 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях.	4436	7454	2038	1. Модернизация котельной с заменой двух котлов Универсал-6 на два котла ТТС-650, Q=0,559 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,118 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях.	4436	7454	2038				
									ПИР и ПСД	222	373	2038
									Стоимость пуско-наладочных работ	311	522	2038
	Итого	4969	8348		Итого	4969	8348					
Котельная, ул. Институтская, д.27в	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	33555	1355	2023	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	33555	1355	2023				
			1403	2024			1403	2024				
			1452	2025			1452	2025				
	Строительство пристройки к котельной с установкой одного КВГМ-11,63, Q=10 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 80 Гкал/ч.		50047	2038	Строительство пристройки к котельной с установкой одного КВГМ-11,63, Q=10 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 80 Гкал/ч.		50047	2038				
	ПИР и ПСД	1678	68	2023	ПИР и ПСД	1678	68	2023				
			70	2024			70	2024				
			73	2025			73	2025				
			2502	2038			2502	2038				

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	Стоимость пуско-наладочных работ	2349	95	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	2349	95	2023
			98	2024			98	2024
			102	2025			102	2025
			3503	2038			3503	2038
	Итого	37582	60768		Итого	37582	60768	
Котельная, ул. Школьная	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-350, Q=0,301 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 0,73 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	1194	1334	2024	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-350, Q=0,301 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 0,73 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	1194	1334	2024
	ПИР и ПСД	60	67	2024	ПИР и ПСД	60	67	2024
	Стоимость пуско-наладочных работ	84	93	2024	Стоимость пуско-наладочных работ	84	93	2024
	Итого	1338	1495		Итого	1338	1495	
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0		Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0	
	ПИР и ПСД	5 777,79	5 777,79	2022	ПИР и ПСД	5 777,79	5 777,79	2022
	ПИР и ПСД	19 859,74	21 051,32	2023	ПИР и ПСД	19 859,74	21 051,32	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	0	0		Стоимость пуско-наладочных работ	0	0	
	Итого	25 637,53	26 829,11		Итого	25 637,53	26 829,11	
Котельная ул. Краснознаменская д.6А	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0		Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0	
	ПИР и ПСД	5 708,59	5 708,59	2022	ПИР и ПСД	5 708,59	5 708,59	2022
	Стоимость пуско-наладочных работ	0	0		Стоимость пуско-наладочных работ	0	0	
	Итого	5 708,59	5 708,59		Итого	5 708,59	5 708,59	
Котельная ул. Институтская д.27 В	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0		Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	0	0	
	ПИР и ПСД	36 702,18	38 904,31	2023	ПИР и ПСД	36 702,18	38 904,31	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	0	0		Стоимость пуско-наладочных работ	0	0	
	Итого	36 702,18	38 904,31		Итого	36 702,18	38 904,31	
Котельная д. Огуднево д.5А	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	776,71	776,71	2022	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	776,7	776,7	2022
	ПИР и ПСД	38,84	38,84		ПИР и ПСД	38,8	38,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	54,37	54,37		Стоимость пуско-наладочных работ	54,4	54,4	
	Итого	869,92	869,92		Итого	869,9	869,9	
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	219,49	219,49	2022	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	219,5	219,5	2022
	ПИР и ПСД	10,97	10,97		ПИР и ПСД	11,0	11,0	
	Стоимость пуско-наладочных работ	15,36	15,36		Стоимость пуско-наладочных работ	15,4	15,4	
	Итого	245,83	245,83		Итого	245,8	245,8	
Котельная п. Монино	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	109,08	109,08	2022	Модернизация котельной (замена теплообменников) (Разработка ПСД и СМР)	109,1	109,1	2022
	ПИР и ПСД	5,45	5,45		ПИР и ПСД	5,5	5,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	7,64	7,64		Стоимость пуско-наладочных работ	7,6	7,6	
	Итого	122,17	122,17		Итого	122,2	122,2	
Котельная Ново, д. Ново д.34Б	Модернизация котельной (замена теплообменного оборудования) (Разработка ПСД и СМР)	69,46	69,46	2022	Модернизация котельной (замена теплообменного оборудования) (Разработка ПСД и СМР)	69,5	69,5	2022
	ПИР и ПСД	3,47	3,47		ПИР и ПСД	3,5	3,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	4,86	4,86		Стоимость пуско-наладочных работ	4,9	4,9	
	Итого	77,80	77,80		Итого	77,8	77,8	
Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200; 3. АИП320 графическая монохромная панель	377,80	377,80	2022	Модернизация котельной (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200; 3. АИП320 графическая монохромная панель	377,8	377,8	2022

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	оператора; 4. Модуль аналогово вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль анологовых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р; 7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3 (Разработка ПСД и СМР)				оператора; 4. Модуль аналогово вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль анологовых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р; 7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3 (Разработка ПСД и СМР)			
	ПИР и ПСД	18,89	18,89		ПИР и ПСД	18,9	18,9	
	Стоимость пуско-наладочных работ	26,45	26,45		Стоимость пуско-наладочных работ	26,4	26,4	
	Итого	423,14	423,14		Итого	423,1	423,1	
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2) (Разработка ПСД и СМР)	55,50	55,50	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2) (Разработка ПСД и СМР)	55,5	55,5	2022
	ПИР и ПСД	2,78	2,78		ПИР и ПСД	2,8	2,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	3,89	3,89		Стоимость пуско-наладочных работ	3,9	3,9	
	Итого	62,16	62,16		Итого	62,2	62,2	
Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2) (Разработка ПСД и СМР)	87,30	87,30	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2) (Разработка ПСД и СМР)	87,3	87,3	2022
	ПИР и ПСД	4,37	4,37		ПИР и ПСД	4,4	4,4	
	Стоимость пуско-наладочных работ	6,11	6,11		Стоимость пуско-наладочных работ	6,1	6,1	
	Итого	97,78	97,78		Итого	97,8	97,8	
Котельная д. Долгое Ледово ул. Академическая д.6	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2) (Разработка ПСД и СМР)	92,30	92,30	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2) (Разработка ПСД и СМР)	92,3	92,3	2022
	ПИР и ПСД	4,62	4,62		ПИР и ПСД	4,6	4,6	
	Стоимость пуско-наладочных работ	6,46	6,46		Стоимость пуско-наладочных работ	6,5	6,5	
	Итого	103,38	103,38		Итого	103,4	103,4	
Котельная д. Долгое Ледово д.14	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2) (Разработка ПСД и СМР)	216,58	216,58	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2) (Разработка ПСД и СМР)	216,6	216,6	2022
	ПИР и ПСД	10,83	10,83		ПИР и ПСД	10,8	10,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	15,16	15,16		Стоимость пуско-наладочных работ	15,2	15,2	
	Итого	242,57	242,57		Итого	242,6	242,6	
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2) (Разработка ПСД и СМР)	216,58	216,58	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2) (Разработка ПСД и СМР)	216,6	216,6	2022
	ПИР и ПСД	10,83	10,83		ПИР и ПСД	10,8	10,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	15,16	15,16		Стоимость пуско-наладочных работ	15,2	15,2	
	Итого	242,57	242,57		Итого	242,6	242,6	
Котельная ул. Московская, д.68а	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2) (Разработка ПСД и СМР)	196,44	196,44	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2) (Разработка ПСД и СМР)	196,4	196,4	2022
	ПИР и ПСД	9,82	9,82		ПИР и ПСД	9,8	9,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	13,75	13,75		Стоимость пуско-наладочных работ	13,8	13,8	
	Итого	220,01	220,01		Итого	220,0	220,0	
Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2) (Разработка ПСД и СМР)	483,55	483,55	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2) (Разработка ПСД и СМР)	483,6	483,6	2022
	ПИР и ПСД	24,18	24,18		ПИР и ПСД	24,2	24,2	
	Стоимость пуско-наладочных работ	33,85	33,85		Стоимость пуско-наладочных работ	33,8	33,8	
	Итого	541,58	541,58		Итого	541,6	541,6	
Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4) (Разработка ПСД и СМР)	121,98	121,98	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4) (Разработка ПСД и СМР)	122,0	122,0	2022
	ПИР и ПСД	6,10	6,10		ПИР и ПСД	6,1	6,1	
	Стоимость пуско-наладочных работ	8,54	8,54		Стоимость пуско-наладочных работ	8,5	8,5	
	Итого	136,62	136,62		Итого	136,6	136,6	
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2) (Разработка ПСД и СМР)	86,77	86,77	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2) (Разработка ПСД и СМР)	86,8	86,8	2022
	ПИР и ПСД	4,34	4,34		ПИР и ПСД	4,3	4,3	
	Стоимость пуско-наладочных работ	6,07	6,07		Стоимость пуско-наладочных работ	6,1	6,1	

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	Итого	97,18	97,18		Итого	97,2	97,2	
Котельная ул. Краснознаменская 24 А "Манеж"	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM) (Разработка ПСД и СМР)	10,81	10,81	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM) (Разработка ПСД и СМР)	10,8	10,8	2022
	ПИР и ПСД	0,54	0,54		ПИР и ПСД	0,5	0,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	0,76	0,76		Стоимость пуско-наладочных работ	0,8	0,8	
	Итого	12,11	12,11		Итого	12,1	12,1	
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	49,10	49,10	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	49,1	49,1	2022
	ПИР и ПСД	2,46	2,46		ПИР и ПСД	2,5	2,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	3,44	3,44		Стоимость пуско-наладочных работ	3,4	3,4	
	Итого	54,99	54,99		Итого	55,0	55,0	
Котельная с. Трубино стр.67В	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-100-65-200) (Разработка ПСД и СМР)	223,19	223,19	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-100-65-200) (Разработка ПСД и СМР)	223,2	223,2	2022
	ПИР и ПСД	11,16	11,16		ПИР и ПСД	11,2	11,2	
	Стоимость пуско-наладочных работ	15,62	15,62		Стоимость пуско-наладочных работ	15,6	15,6	
	Итого	249,97	249,97		Итого	250,0	250,0	
Котельная п. Монино, ул. Центральная, д. 1а,	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-50-32-125) (Разработка ПСД и СМР)	34,22	34,22	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование КМ-50-32-125) (Разработка ПСД и СМР)	34,2	34,2	2022
	ПИР и ПСД	1,71	1,71		ПИР и ПСД	1,7	1,7	
	Стоимость пуско-наладочных работ	2,40	2,40		Стоимость пуско-наладочных работ	2,4	2,4	
	Итого	38,33	38,33		Итого	38,3	38,3	
Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	29,76	29,76	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	29,8	29,8	2022
	ПИР и ПСД	1,49	1,49		ПИР и ПСД	1,5	1,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	2,08	2,08		Стоимость пуско-наладочных работ	2,1	2,1	
	Итого	33,33	33,33		Итого	33,3	33,3	
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ) (Разработка ПСД и СМР)	404,17	404,17	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ) (Разработка ПСД и СМР)	404,2	404,2	2022
	ПИР и ПСД	20,21	20,21		ПИР и ПСД	20,2	20,2	
	Стоимость пуско-наладочных работ	28,29	28,29		Стоимость пуско-наладочных работ	28,3	28,3	
	Итого	452,67	452,67		Итого	452,7	452,7	
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ) (Разработка ПСД и СМР)	642,08	642,08	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ) (Разработка ПСД и СМР)	642,1	642,1	2022
	ПИР и ПСД	32,10	32,10		ПИР и ПСД	32,1	32,1	
	Стоимость пуско-наладочных работ	44,95	44,95		Стоимость пуско-наладочных работ	44,9	44,9	
	Итого	719,13	719,13		Итого	719,1	719,1	
Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4) (Разработка ПСД и СМР)	1 954,65	1 954,65	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4) (Разработка ПСД и СМР)	1954,7	1954,7	2022
	ПИР и ПСД	97,73	97,73		ПИР и ПСД	97,7	97,7	
	Стоимость пуско-наладочных работ	136,83	136,83		Стоимость пуско-наладочных работ	136,8	136,8	
	Итого	2 189,21	2 189,21		Итого	2189,2	2189,2	
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной (насосное оборудование ЦНСГ 13-140УЗ, (15 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	275,15	275,15	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование ЦНСГ 13-140УЗ, (15 кВт) (Разработка ПСД и СМР)	275,2	275,2	2022
	ПИР и ПСД	13,76	13,76		ПИР и ПСД	13,8	13,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	19,26	19,26		Стоимость пуско-наладочных работ	19,3	19,3	
	Итого	308,17	308,17		Итого	308,2	308,2	
Котельная ул. Фряновское шоссе, д.52	Модернизация котельной (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап) (Разработка ПСД и СМР)	244,04	244,04	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап) (Разработка ПСД и СМР)	244,0	244,0	2022
	ПИР и ПСД	12,20	12,20		ПИР и ПСД	12,2	12,2	

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	Стоимость пуско-наладочных работ	17,08	17,08		Стоимость пуско-наладочных работ	17,1	17,1	
	Итого	273,32	273,32		Итого	273,3	273,3	
Котельная ул. Школьная	Модернизация котельной (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/E/S/400-50) (Разработка ПСД и СМР)	36,59	36,59	2022	Модернизация котельной (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/E/S/400-50) (Разработка ПСД и СМР)	36,6	36,6	2022
	ПИР и ПСД	1,83	1,83		ПИР и ПСД	1,8	1,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	2,56	2,56		Стоимость пуско-наладочных работ	2,6	2,6	
	Итого	40,98	40,98		Итого	41,0	41,0	
Котельная , ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной (Модернизация электрооборудования) (Разработка ПСД и СМР)	2 569,1	2 723,2	2023	Модернизация котельной (Модернизация электрооборудования) (Разработка ПСД и СМР)	2569,1	2723,2	2023
	ПИР и ПСД	128,5	136,2		ПИР и ПСД	128,5	136,2	
	Стоимость пуско-наладочных работ	179,8	190,6		Стоимость пуско-наладочных работ	179,8	190,6	
	Итого	2 877,4	3 050,0		Итого	2877,4	3050,0	
Котельная п. Литвиново стр.13	Модернизация котельной (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевый песком) (Разработка ПСД и СМР)	271,83	271,83	2022	Модернизация котельной (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевый песком) (Разработка ПСД и СМР)	271,8	271,8	2022
	ПИР и ПСД	13,59	13,59		ПИР и ПСД	13,6	13,6	
	Стоимость пуско-наладочных работ	19,03	19,03		Стоимость пуско-наладочных работ	19,0	19,0	
	Итого	304,45	304,45		Итого	304,4	304,4	
Котельная ул. Московская, д.68а, Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3 (	Модернизация котельной Модернизации узлов учета газа котельных (ПИР и СМР) (Разработка ПСД и СМР)	1 600,4	1 696,4	2023	Модернизация котельной Модернизации узлов учета газа котельных (ПИР и СМР) (Разработка ПСД и СМР)	1600,4	1696,4	2023
	ПИР и ПСД	80,0	84,8		ПИР и ПСД	80,0	84,8	
	Стоимость пуско-наладочных работ	112,0	118,8		Стоимость пуско-наладочных работ	112,0	118,8	
	Итого	1 792,5	1 900,0		Итого	1792,5	1900,0	
Организация	Модернизация котельной (Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой) (Разработка ПСД и СМР)	190,47	190,47	2022	Модернизация котельной (Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой) (Разработка ПСД и СМР)	190,5	190,5	2022
	ПИР и ПСД	9,52	9,52		ПИР и ПСД	9,5	9,5	
	Стоимость пуско-наладочных работ	13,33	13,33		Стоимость пуско-наладочных работ	13,3	13,3	
	Итого	213,33	213,33		Итого	213,3	213,3	
	Итого сумма затрат	185296,78	188 970,68			185296,78	188 970,68	
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ЗИО-60 на ТТ-100-01-1500, Q=1,29 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 3,3 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	6143	7345	2026	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ЗИО-60 на ТТ-100-01-1500, Q=1,29 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 3,3 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	6143	7345	2026
	ПИР и ПСД	307	367	2026	ПИР и ПСД	307	367	2026
	Стоимость пуско-наладочных работ	430	514	2026	Стоимость пуско-наладочных работ	430	514	2026
	Итого	6880	8226		Итого	6880	8226	
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	17010	19005	2024	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	17010	19005	2024
	ПИР и ПСД	851	950	2024	ПИР и ПСД	851	950	2024
	Стоимость пуско-наладочных работ	1191	1330	2024	Стоимость пуско-наладочных работ	1191	1330	2024
	Итого	19051	21286		Итого	19051	21286	
АО "ГТ-Энерго"								

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации	
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС			
	Вариант 1					Вариант 2			
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности двух водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-150. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	3120	1804	2025	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности двух водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-150. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	3120	1804	2025	
			1865	2026			1865	2026	
	ПИР и ПСД	156	90	2025	ПИР и ПСД	156	90	2025	
			93	2026			93	2026	
	Стоимость пуско-наладочных работ	218	126	2025	Стоимость пуско-наладочных работ	218	126	2025	
			131	2026			131	2026	
Итого		3494	4110		Итого		3494	4110	
ИП Факин Виталий Александрович									
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	1. Завершение строительства котельной с установкой двух котлов Турботерм-Гарант, Q=4,3 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 30,96 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	20475	23678	2025	1. Завершение строительства котельной с установкой двух котлов Турботерм-Гарант, Q=4,3 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 30,96 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	20475	23678	2025	
	ПИР и ПСД	1024	1184	2025	ПИР и ПСД	1024	1184	2025	
	Стоимость пуско-наладочных работ	1433	1657	2025	Стоимость пуско-наладочных работ	1433	1657	2025	
	Итого		22932	26519		Итого		22932	26519
ООО "Техностром-Центр"									
Котельная, ул. Рабочая, д.1	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	17010	27801	2037	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	17010	27801	2037	
	ПИР и ПСД	851	1390	2037	ПИР и ПСД	851	1390	2037	
	Стоимость пуско-наладочных работ	1191	1946	2037	Стоимость пуско-наладочных работ	1191	1946	2037	
	Итого		19051	31137		Итого		19051	31137
Итого по группе 1		431284,78	515 630,68				431284,78	462 738,68	
Группа 2 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятием имеющегося дефицита тепловой мощности"									
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"									
Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	853	920	2023	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	853	920	2023	
	ПИР и ПСД	43	46	2023	ПИР и ПСД	43	46	2023	
	Стоимость пуско-наладочных работ	60	64	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	60	64	2023	
	Итого		956	1030		Итого		956	1030
Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	12285	13249	2023	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	12285	13249	2023	
	ПИР и ПСД	614	662	2023	ПИР и ПСД	614	662	2023	
	Стоимость пуско-наладочных работ	860	927	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	860	927	2023	
	Итого		13759	14839		Итого		13759	14839
Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая	249	269	2023	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая	249	269	2023	

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации	
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС			
	Вариант 1					Вариант 2			
	мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.				
	ПИР и ПСД	12	13	2023	ПИР и ПСД	12	13	2023	
	Стоимость пуско-наладочных работ	17	19	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	17	19	2023	
	Итого	279	301		Итого	279	301		
Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырёх котлов ЗИО-60 на три аналогичных котела ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	12285	4416	2023	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырёх котлов ЗИО-60 на три аналогичных котела ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	12285	4416	2023	
			4575	2024			4575	2024	
			4736	2025			4736	2025	
	ПИР и ПСД	614	221	2023	ПИР и ПСД	614	221	2023	
			229	2024			229	2024	
			237	2025			237	2025	
	Стоимость пуско-наладочных работ	860	309	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	860	309	2023	
			320	2024			320	2024	
			331	2025			331	2025	
	Итого	13759	15375		Итого	13759	15375		
	Итого сумма затрат		28753	31545		Итого		28753	31545
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ									
Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	853	920	2023	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	853	920	2023	
	ПИР и ПСД	43	46	2023	ПИР и ПСД	43	46	2023	
	Стоимость пуско-наладочных работ	60	64	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	60	64	2023	
	Итого	956	1030		Итого	956	1030		
Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК- 21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	8190	9151	2024	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК- 21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	8190	9151	2024	
	ПИР и ПСД	410	458	2024	ПИР и ПСД	410	458	2024	
	Стоимость пуско-наладочных работ	573	641	2024	Стоимость пуско-наладочных работ	573	641	2024	
	Итого	9173	10249		Итого	9173	10249		
Итого сумма затрат		10128	11279		Итого		10128	11279	
ООО УК "ВАРЕЖКИ"									
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	10238	11041	2023	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	10238	11041	2023	
	ПИР и ПСД	512	552	2023	ПИР и ПСД	512	552	2023	
	Стоимость пуско-наладочных работ	717	773	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	717	773	2023	
	Итого	11466	12366		Итого	11466	12366		
Итого по группе 2		50347	55190		Итого		50347	55190	
Группа 3 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"									
ООО "Теплоцентральный"									
Котельная, ул. Фабричная, д.1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник"	36244	48824	2024	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник"	36244	40495	2024	

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	ТТ-100-01-10000, Q=8,6 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 68,6 Гкал/ч.				ТТ-100-01-10000, Q=8,6 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 68,6 Гкал/ч.			
	ПИР и ПСД	1812	2375	2023	ПИР и ПСД	1812	1954	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	2537	3418	2024	Стоимость пуско-наладочных работ	2537	2835	2024
	Итого	40593	54616		Итого	40593	45284	
Котельная п. Клюквенный	Перевод тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный. Вывод котельной из эксплуатации.	3560	1152	2023	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. 2. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	0		
			2784	2024				
	ПИР и ПСД	178	58	2023	ПИР и ПСД	0		
			139	2024				
	Стоимость пуско-наладочных работ	249	81	2023	Стоимость пуско-наладочных работ	0		
			195	2024				
	Итого	3987	4408		Итого	0		
	Итого сумма затрат		44580	59025			40593	45284
Итого по группе 3		44580	59025			40593	45284	
Группа 4 "Строительство новых источников тепла"								
Застройщик								
Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 10,84 Гкал/ч на базе трех котлов "Bosch" UT-L30 (Q=3,61 Гкал/ч)	0	Построен	2022		0	Построен	2022
	ПИР и ПСД	0				0		
	Стоимость пуско-наладочных работ	0				0		
	Итого	0	0		Итого	0	0	
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	Строительство автономной теплостанции установленной тепловой мощностью 14,22 Гкал/ч на базе двух газотурбинных установок типа марки «Centaur- 40», Т-4701 фирмы SOLAR с котлами-утилизаторами марки «ROSINK ECO-SPI-6» тепловой мощностью 6,475 Гкал/ч, водогрейного котла «Vitomax200-LW» (Q=6,02 Гкал/ч) и двух резервных электрических водогрейных котлов (Q=0,86 Гкал/ч) каждый.	0	Построена	2022		0	Построена	2022
	ПИР и ПСД	0				0		
	Стоимость пуско-наладочных работ	0				0		
	Итого	0	0		Итого	0	0	
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,516 Гкал/ч на базе одного котла Зиосаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) и второго - Зиосаб-350 (Q=0,301 Гкал/ч)	0	Построена	2022		0	Построена	2022
	ПИР и ПСД	0				0		
	Стоимость пуско-наладочных работ	0				0		
	Итого	0	0		Итого	0	0	
БМК-25 МВт, ул. Беляева****	Строительство котельной БМК-25 МВт, ул. Беляева (Q=21,5 Гкал/ч)	0	Построена	2023		0	Построена	2023
	ПИР и ПСД	0				0		
	Стоимость пуско-наладочных работ	0				0		
	Итого	0	0		Итого	0	0	
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул.	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 (Q=6,02 Гкал/ч)	95620	160655	2038	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 (Q=6,02 Гкал/ч)	95620	160655	2038

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации	
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС			
	Вариант 1					Вариант 2			
Кожинский проезд, ул. Потаповская)	каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)				каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)				
	ПИР и ПСД	4781	8033	2038	ПИР и ПСД	4781	8033	2038	
	Стоимость пуско-наладочных работ	6693	11246	2038	Стоимость пуско-наладочных работ	6693	11246	2038	
	Итого	107094	179934		Итого	107094	179934		
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч)	53900	90560	2038	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч)	53900	90560	2038	
	ПИР и ПСД	2695	4528	2038	ПИР и ПСД	2695	4528	2038	
	Стоимость пуско-наладочных работ	3773	6339	2038	Стоимость пуско-наладочных работ	3773	6339	2038	
	Итого	60368	101427		Итого	60368	101427		
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов*	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч).	68300	29464	2023	Строительство не планируется	0			
			56750	2031					
	ПИР и ПСД	3415	1473 2838	2023 2031	ПИР и ПСД	0			
	Стоимость пуско-наладочных работ	4781	2062 3973	2023 2031	Стоимость пуско-наладочных работ	0			
	Итого	76496	96560		Итого	0			
	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	50050	84091	2038	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	50050	84091	2038
		ПИР и ПСД	2503	4205	2038	ПИР и ПСД	2503	4205	2038
Стоимость пуско-наладочных работ		3504	5886	2038	Стоимость пуско-наладочных работ	3504	5886	2038	
Итого		56056	94182		Итого	56056	94182		
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1024	1379	2030	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1024	1379	2030	
	ПИР и ПСД	51	69	2030	ПИР и ПСД	51	69	2030	
	Стоимость пуско-наладочных работ	72	97	2030	Стоимость пуско-наладочных работ	72	97	2030	
	Итого	1147	1545		Итого	1147	1545		
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-100 (Q=0,086 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	683	919	2030	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-100 (Q=0,086 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	683	919	2030	
	ПИР и ПСД	34	46	2030	ПИР и ПСД	34	46	2030	
	Стоимость пуско-наладочных работ	48	64	2030	Стоимость пуско-наладочных работ	48	64	2030	
	Итого	764	1030		Итого	764	1030		
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1024	1379	2030	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1024	1379	2030	

Объект системы теплоснабжения	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующег о года	Год реализации	Наименование мероприятия	Базовая цена	Затраты в ценах соответствующего года	Год реализации
		тыс. руб. без НДС				тыс. руб. без НДС		
	Вариант 1					Вариант 2		
	ПИР и ПСД	51	69	2030	ПИР и ПСД	51	69	2030
	Стоимость пуско-наладочных работ	72	97	2030	Стоимость пуско-наладочных работ	72	97	2030
	Итого	1147	1545		Итого	1147	1545	
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСа6-200 (Q=0,172 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1365	2293	2038	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСа6-200 (Q=0,172 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	1365	2293	2038
	ПИР и ПСД	68	115	2038	ПИР и ПСД	68	115	2038
	Стоимость пуско-наладочных работ	96	161	2038	Стоимость пуско-наладочных работ	96	161	2038
	Итого	1529	2569		Итого	1529	2569	
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСа6-250 (Q=0,215 Гкал/ч) -2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт)	1706	2867	2038	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСа6-250 (Q=0,215 Гкал/ч) -2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт)	1706	2867	2038
	ПИР и ПСД	85	143	2038	ПИР и ПСД	85	143	2038
	Стоимость пуско-наладочных работ	119	201	2038	Стоимость пуско-наладочных работ	119	201	2038
	Итого	1911	3211		Итого	1911	3211	
Новая БМК-15 МВт ООО «СЗ «Олимп Альянс».	Строительство не планируется	0	0	0	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,9 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-2000 (Q=1,72 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч), каждый.	57750	43598	2023
							23339	2030
	ПИР и ПСД	0	0	0	ПИР и ПСД	2888	2180	2023
	Стоимость пуско-наладочных работ	0	0	0	Стоимость пуско-наладочных работ	4043	1167	2030
							3052	2023
	Итого	0	0		Итого	64680	1634	2030
	Новая БМК-16,5 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	Строительство не планируется	0	0	0	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 14,19 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-1500 (Q=1,29 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч), каждый.	63525	56629
26391								2031
ПИР и ПСД		0	0	0	ПИР и ПСД	3176	2831	2028
Стоимость пуско-наладочных работ		0	0	0	Стоимость пуско-наладочных работ	4447	1320	2031
							3964	2025
Итого		0	0		Итого	71148	1847	2031
Итого по группе 4		306512	482001			365844	553392	
Всего по проектам		832723,78	1 111 846,68			844101,78	1 116 605,68	
Примечание: * В соответствии с проектной документацией, разработанной и прошедшей экспертизу (положительное заключение экспертизы проектной документации №77-2-1-2-0008-17 от 05.06.2017 и №77-2-1-2-0006-18 от 17.04.2018 выданные ООО «Эксперт Групп») теплоснабжение объектов капитального строительства, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями позиция № 13 по ГП по адресу: Московская область, г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП) первый и второй этап строительства, соответственно, предусматривается от автономных крышных газовых котельных мощностью 1,78 и 2,184 Гкал/ч. Мероприятие 1 варианта является предпочтительным, но учитывая вышеизложенное предлагается застройщику ООО «СЗ СОЛНЕЧНАЯ ДОЛИНА» реализовывать вариант 2 ** Планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года.*** Планируется ввод в 2023 году. **** Для отказа от теплоснабжения мкр. Щелково-4 (Бахчиванджи) от котельной ФГБУ "НИИЦПК им. Ю.А. Гагарина". Планируется ввод в 2023 году								

Величина капитальных затрат необходимых для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии в период до 2038 года, по теплоснабжающим организациям, приведена в таблице 34.

Таблица 34 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям

Наименование		Объем инвестиций для строительства, реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующего года, тыс. руб. без НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2025-2029	2030-2038	ВСЕГО
ООО "Теплоцентраль"	Вариант 1	1000	50804	49603	0	0	2375	69687	173469
	Вариант 2	1000	16023	89815	0	0	0	0	106838
ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Вариант 1	0	1517	1572	83479	0	83479	0	86568
	Вариант 2	0	1517	1572	83479	0	83479	0	86568
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	Вариант 1	19859,1	104027,6	35521	20109	10968	31077	64401	254 886
	Вариант 2	19859,1	104027,6	35521	20109	10968	31077	64401	254 886
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	Вариант 1	0	1030	10249	0	8226	8226	0	19505
	Вариант 2	0	1030	10249	0	8226	8226	0	19505
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	Вариант 1	0	0	21286	0	0	0	0	21286
	Вариант 2	0	0	21286	0	0	0	0	21286
АО "ГТ-Энерго"	Вариант 1	0	0	0	2020	2089	4110	0	4110
	Вариант 2	0	0	0	2020	2089	4110	0	4110
ООО УК "ВАРЕЖКИ"	Вариант 1	0	12366	0	0	0	0	0	12366
	Вариант 2	0	12366	0	0	0	0	0	12366
ИП Факин Виталий Александрович	Вариант 1	0	0	0	26519	0	26519	0	26519
	Вариант 2	0	0	0	26519	0	26519	0	26519
ООО "Техностром-Центр"	Вариант 1	0	0	0	0	0	0	31137	31137
	Вариант 2	0	0	0	0	0	0	31137	31137
Застройщик	Вариант 1	0	33000	0	0	0	0	449001	482001
	Вариант 2	0	48829	0	0	0	63424	441138	553391
Всего	Вариант 1	20859	202745	118231	132127	21283	155786	614226	1111847
	Вариант 2	20859	183793	158443	132127	21283	216835	536676	1116606

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

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2022) для тепловых сетей, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №150/пр от 17.03.2021. Здесь, следует отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также необходимо учитывать при определении сметной стоимости работ. Поэтому, объемы инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей приведенные в настоящей схеме теплоснабжения городского округа, определенные по укрупненным показателям, должны быть уточнены на стадиях

проектирования. Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части тепловых сетей сформированы, в составе 3-х групп инвестиционных проектов:

- **Первая группа** – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку. Оценка затрат на реализацию мероприятий для строительства новых тепловых сетей были выполнены для подземной бесканальной прокладки трубопроводов. Прогнозируемые объемы капитальных затрат, определенные по укрупненным показателям для первой группы инвестиционного проекта, по данным удельной стоимости согласно НЦС 81-02-13-2022.

Величина капитальных затрат необходимых для строительства новых сетей на период до 2038 года, по теплоснабжающим организациям, приведена в таблице 35.

Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям приведены в таблице 36.

Таблица 35 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																			
Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13																			
Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ ЮИТ Финский», г. Щёлково, мкр. Потапово-3А», ул. Фрунзе, поз.4 (50:14:0050280:875)	250	0	727,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		125	0	352,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общеобразовательная школа на 825 учащихся	ЖК "Финский", г. Щелково, мкр. "Потапово-3А	150	0	0	6420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Пожарное депо	г. Щёлково, мкр. «Потапово-3А», ул. Фрунзе (50:14:0050279:132)	65	0	0	1068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №2, ул. Строителей																			
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «Олимп Альянс», ЖК «Солнечный парк», г. Щёлково, мкр. № 5, ул. Центральная, поз.2 (50:14:0050412:1), поз.4 (50:14:0050412:2), поз.2а (50:14:0050412:3)	250	0	2481,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		200	0	2064,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		150	0	2679,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		125	0	726,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Солнечный парк», г. Щелково, мкр №5, ул. Центральная, поз.№3, поз.№3а, поз.№4а	250	0	0	0	0	0	0	0	3100	0	0	0	0	0	0	0	0	
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	2578	0	0	0	0	0	0	0	
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	3347	0	0	0	0	0	0	0	
Детский сад 180 мест	г. Щелково, мкр. №5, ул. Центральная	125	0	0	0	0	0	0	0	4399	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная №4, ул. Иванова																			
Общеобразовательная школа на 275 учащихся	г. Щелково, ул. Шмидта, д.11	80	1230,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная, ул. Фабричная, д.1																			
Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.3 (50:14:0050502:60)	100	680,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково, мкр. «Пустовский»	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3241	0	0	
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3807	0	0	
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5643	0	0	
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2538	0	0	
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1556	0	0	
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	703	0	0	
Здание станции переливания крови	г. Щёлково, квартал «Соболевка», поз.16	50	0	0	0	0	305,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Детский сад 430 мест	Щелково, квартал «Соболевка»	125	0	0	0	553,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1																			
Поликлиника на 145 посещений в смену	д. Медвежьи Озёра	125	0	4267,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		100	0	641,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		70	0	801,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Больничный стационар	д. Медвежьи Озёра	80	0	0	1593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ФОК с спортивным залом и бассейном	д. Медвежьи Озёра	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2206	0	0	0	
		70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349	0	0	0	
ФОК с спортивным залом	д. Медвежьи Озёра	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	392	0	0	0	
Итого			1911	14743	9081	553	0	306	0	0	13424	0	0	0	0	2946	17487	0	0
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12																			
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 20-31	300	0	0	0	38083,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		200	0	0	0	1476,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		175	0	0	0	3391,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

229

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		150	0	0	0	0	2661,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	692,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	0	790,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		400	0	14602,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 4-10 (50:14:0040509:186; 50:14:0040509:187; 50:14:0040509:188; 50:14:0040509:189)	250	0	1735,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	1696,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		175	0	1897,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	1227,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	3918,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	563,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	0	0	5036,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	0	0	3286,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 32-44	100	0	0	0	0	0	1258,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		300	0	0	0	11776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	5260,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 11-19	175	0	0	0	5743,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	6053,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		125	0	0	0	1722,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	8015,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	3036,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	1811,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО СЗ «АВЕРУС», ЖК «Новоград Монино», п. Монино, ВВА им. Гагарина, корп. 1-3 (50:14:0040509:184; 50:14:0040509:186)	100	795,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 348 посещений в смену	п. Монино	50	0	0	0	0	803,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 850 учащихся	п. Монино	100	0	0	0	0	0	1839,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	128,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 200 мест	п. Монино, ул. Железнодорожная, ВВА им. Гагарина	80	0	0	0	0	0	627,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 170 мест	п. Монино, вблизи ул. Маслова	80	0	0	0	0	0	0	1647,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональн ый торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина		0	0	0	0	0	349,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 800 учащихся	п. Монино	150	0	0	0	0	0	468,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		50	0	0	0	0	0	701,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 300 мест	п. Монино, ВВА им. Гагарина	125	0	0	0	0	0	1067,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многофункциональн ый торгово-деловой центр	п. Монино, ВВА им. Гагарина	150	0	0	0	0	0	3611,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	Монино, ул. Авиационная	80	0	0	0	0	1174,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плавательный бассейн	п. Монино, ул. Авиационная	100	0	1738,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Монино	60	0	0	0	0	1457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 270 мест	п. Монино	80	0	0	0	0	1358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 275 посещений в смену	п. Монино, ВВА им. Гагарина	60	0	0	0	0	0	1381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			5643,8	27380,7	0,0	38571,1	51887,8	19754,3	1647,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" - филиал "Теплоресурс"																			
Котельная, ул. Краснознаменская, 24а																			
ФОК с спортивным залом	г. Щелково ул. Краснознаменская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4919

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)																			
Детский сад 240 мест	г. Щелково, Фряновское шоссе (пос. РТП), поз.17	100	0	0	0	0	0,0	582,29	0	0	0								
Детский сад 160 мест	г. Щелково, ул. 60 лет Октября	50	0	0	0	0	0,0	0	0	0									
Котельная п. Краснознаменски, ул. Мальцево, д. 30а																			
Детский сад 220 мест	п. Краснознаменский вблизи д. №4	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1990
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Некрасова	100		3465,8															
Котельная, д. Серково, д.73б (школа)																			
Детский сад 240 мест	д. Серково, вблизи школы	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1957
Котельная, ул. Институтская, д.27в																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Жуковского, вблизи д.2	50	0	0	0	0	1062,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	г. Щелково, Радиоцентр 5	50	0	1337,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый корпус на 550 учащихся МБУ СОШ №11	г. Щелково, ул. Институтская, д.5	80	0	1268,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 125 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	1797,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 290 мест	г. Щелково ул. Институтская д.14 а	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	927	0	0	0	0	0
Детский сад 280 мест	г. Щелково ул. Жуковского, вблизи д.1	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2060	0	0	0	0
Детский сад 350 мест	г. Щелково-3, ул. Радиоцентра-5	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	629	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково-3, Жилая зона МРЦ ФГУП "РТРС" РЦ №5	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4975
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1150
		125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3710
Поликлиника на 225посещений в смену	г. Щелково Радиоцентр 5	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
Детский сад 220 мест	г. Щелково, мкр. Чкаловский, ул Гагарина (ул. Рудакова)	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	877
Детский сад 120 мест	г. Щелково, ул. Институтская, д.30	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3841
Котельная д. Ново, д.34Б																			
Поликлиника на 56 посещений в смену	д. Гребнево	100	0	0	0	4625,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Литвиново стр.13																			
Детский сад 150 мест	п. Литвиново	50	0	0	0	0	0	384,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	п. Литвиново	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5760	0	0	0
Котельная с. Трубино стр.67В																			
Больничный стационар	с. Трубино	100	0	569,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 95 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	228,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 160 мест	с. Трубино	100	0	0	0	0	0	2627,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная, ул. Школьная																			
Детский сад 220 мест	г. Щелково, ул. Школьная (вблизи МОУ СОШ №1)	100	0	0	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	6640,2	133,2	4625,1	1062,4	3823,5	1797,2	0,0	0,0	0,0	0,0	927,4	2059,6	6389,1	0,0	0,0	24139
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ																			
Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина																			
Многоквартирная жилая застройка	п. Фряново	150	0	0	0	0	2800,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14																			
ФОК с спортивным залом и бассейном	п. Фряново вдоль дороги Фряново-Аксеново	100	0	0	0	0	0	0	2215,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	2800,4	0,0	2215,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

231

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																		
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера																		
Многоквартирная жилая застройка	п. Новый городок	150	0	0	2617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский сад 240 мест	д. Медвежьи Озёра	100	0	0	0	0	1040,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		70	0	0	0	0	687,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 550 учащихся	п. Новый городок	80	0	1098,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	1098,4	2616,7	0,0	1728,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ГТ-Энерго"																		
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1																		
Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Инвест Проект МСК, ЖК «Центральный», г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14, поз.5 (50:14:0000000:139193)	200	0	705,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Больничный стационар	г. Щелково, Парковая д.6	100	0	0	1330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника на 250 посещений в смену	г. Щелково ул. Парковая, д.6	80	0	302,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	ООО «СЗ «Веста-2001», ЖК «Пустовский», г. Щёлково, ул. 1-ый Советский пер., поз.4 (50:14:0050502:60)	100	0	0	0	0	661,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пристройка к СОШ №16 на 550 учащихся	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и руч. Поныри в мкр. №14	125	0	0	0	0	0	2262,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Торговые центры	г. Щёлково, между ул. Центральная, Иванова и ручей Поныри в мкр. №14, поз.12, 13	125	0	0	0	0	0	0	0	0	3237	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирная жилая застройка	г. Щелково (ООО «ИнвестПроект МСК»)	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10844	0
		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15391	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14690	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21773	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9794	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6003	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1356	0
ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Щелково, мкр. №14 ул. Центральная	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1843
Итого			0,0	1008,1	1330,1	0,0	661,6	2262,1	0,0	0,0	3237,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79850,0	1842,8
АО "ОМК Маркет"																		
Котельная, ул. Октябрьская, д.21																		
Детский сад 280 мест	г. Щёлково, кв. Жегалово	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2584	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щёлково, кв. Жегалово	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	595
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2583,5	0,0	0,0	594,7
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России																		
Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360																		
Детский сад 125 мест	п. Загорянский, ул. Ватутина	50	0	0	0	0	0	692,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																		
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский																		
Поликлиника на 245 посещений в смену	г. Щелково Потапово-1	100	0	0	882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОК с спортивным залом	г. Щелково, Чкаловская	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1932
Итого			0,0	0,0	882,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1931,7
ИП Факин Виталий Александрович																		

232

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный,1а																		
Многоквартирная жилая застройка	д. Большие Жеребцы	350	0	0	0	5295,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		250	0	0	0	7177,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		200	0	0	0	8431,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		150	0	0	0	12497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		100	0	0	0	5621,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		80	0	0	0	3445,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	0	0	0	778,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Детский сад 270 мест	Медвежье- озерское, д. Большие Жеребцы	80	0	0	0	0	0	0	1199,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0,0	0,0	0,0	43246,8	0,0	0,0	1199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Техностром-Центр"																		
Котельная, ул. Рабочая, д.1																		
Многоквартирная жилая застройка	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3659	0
		200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4299	0
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6371	0
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2866	0
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1757	0
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	794	0
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19746	0,0
Строительство новых котельных																		
Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***																		
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей Теплостанции ООО СЗ "Ривехаус"	200	0	2502,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	150	0	927,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	100	0	1251,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "ГКОУ МО Доверие"***																		
Строительство тепловых сетей для подключения потребителей котельной "ГКОУ МО Доверие"	80	0	479,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-28 МВт	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6223
	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16321
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17311	
	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22158
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2708
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22610
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27968
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41790
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1019
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3498
Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-14 МВт	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11343
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13824
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13907
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8662
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4424
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1999
Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-20 МВт	400	0	0	8150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	0	11567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	200	0	0	0	0	2363,1	0	0	0	0	0	11254	0	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	0	3502,5	0	0	0	0	0	16680	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	368	0	2363,3	0	0	0	0	0	6096	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	451	0	965,7	0	0	529	0	0	3449	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	102	0	327,2	0	0	120	0	0	649	0	0	0	0	0	0
Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)																		

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей БМК-13 МВт		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10739
		250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13087
		150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13166
		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8201
		80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4188
		50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1892
Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево																			
Детский сад 120 мест	Фряново, д. Новопарево	80	0	0	0	0	0	0	0	0	377	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая																			
Детский сад 90 мест	Фряново, д. Головино	70	0	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	0	0	0
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи																			
Детский сад 120 мест	Фряново, д. Большие Петрищи	80	0	0	0	0	0	0	0	0	291	0	0	0	0	0	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская																			
Детский сад 125 мест	г. Щелково ул. Кожинская	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	559	0	0	0
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289	0	0	0
Детский сад 84 мест	г. Щёлково, вблизи ул. Кожинская	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1833	0
		30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1103	0
Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская																			
Детский сад 280 мест	д. Набережная, ул. Браварская	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1075
		40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	504
Итого			0,0	5161,3	20639	0,0	9521,7	0,0	0,0	648,6	1381,6	0,0	38128	0,0	0,0	847,8	0,0	2936,4	268619
Всего			7554	56031	34682	86996	67662	26838	6860	649	18043	0	38128	927	4643	10183	17487	102532	297127
			776344																

Таблица 36 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Наименование мероприятия	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																	
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	Всего
ООО "Теплоцентральный"	1911	14743	9081	553	0	306	0	0	13424	0	0	0	0	2946	17487	0	0	60452
ООО "ТеплоВодоСнабжение"	5644	27381	0	38571	51888	19754	1647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144885
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,0	6640,2	133,2	4625,1	1062,4	3823,5	1797,2	0,0	0,0	0,0	0,0	927,4	2059,6	6389,1	0,0	0,0	24139	51597
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	0,0	0,0	0,0	0,0	2800,4	0,0	2215,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5016
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	0,0	1098,4	2616,7	0,0	1728,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5443
АО "ГТ-Энерго"	0,0	1008,1	1330,1	0,0	661,6	2262,1	0,0	0,0	3237,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79850	1842,8	90192
АО "ОМК Маркет"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2583,5	0,0	0,0	0,0	594,7	3178
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	692,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	693
АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,0	0,0	882,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1931,7	2814
ИП Факин Виталий Александрович	0,0	0,0	0,0	43246,8	0,0	0,0	1199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44446
ООО "Техностроя-Центр"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19746	0,0	19746
Строительство новых котельных	0	5161	20639	0	9522	0	0	649	1382	0	38128	0	0	848	0	2936	268619	347883

● **Вторая группа** – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Вне зависимости от варианта реализации схемы теплоснабжения и наличия в ресурсоснабжающих организациях инвестиционных программ, в схеме предусматривается равномерная планомерная замена ветхих сетей, по годам реализации схемы до 2038 года, для всех теплоснабжающих организаций. Прогнозируемые объемы капитальных затрат, определенные по укрупненным показателям для первой группы инвестиционного проекта, приведены в таблице 37.

Таблица 37 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2038	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2038
ООО "Теплоцентральный"																			
Котельная, мкр. Богородский, 13	400	0	0	0	0	75	0	0	0	25	0,0	0,0	0,0	0,0	5549,6	0,0	0,0	0,0	2202,4
	350	0	185	0	0	0	0	0	0	80	0,0	10504,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5673,7
	300	0	0	0	0	0	180	0	0	95	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9763,2	0,0	0,0	5787,6
	250	0	0	120	0	0	0	0	0	150	0,0	0,0	4783,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8220,5
	200	0	0	0	280	0	0	0	0	280	0,0	0,0	0,0	9047,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12214,9
	150	0	0	0	45	0	0	230	0	325	0,0	0,0	0,0	1077,6	0,0	0,0	6065,1	0,0	10223,1
	125	0	50	0	0	0	0	0	320	255	0,0	931,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7244,8	6873,4
	100	0	0	0	110	0	0	0	60	170	0,0	0,0	0,0	1777,3	0,0	0,0	0,0	1098,6	3289,3
	80	0	0	0	0	130	0	0	0	110	0,0	0,0	0,0	0,0	1774,9	0,0	0,0	0,0	1692,0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого		0	235	120	435	205	180	230	380	1490	0,0	11435,8	4783,5	11902,4	7324,5	9763,2	6065,1	8343,4	56176,8
Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	150	0	50	0	0	90	0	0	0	360	0,0	1116,6	0,0	0,0	2228,4	0,0	0,0	0,0	11367,6
	100	0	0	70	0	0	20	0	40	100	0,0	0,0	1092,8	0,0	0,0	345,2	0,0	732,4	2109,3
	80	0	0	0	30	0	0	40	0	405	0,0	0,0	0,0	396,1	0,0	0,0	581,6	0,0	7070,9
Итого		0	50	70	30	90	20	40	40	865	0,0	1116,6	1092,8	396,1	2228,4	345,2	581,6	732,4	20547,9
Котельная №2, ул. Строителей	400	0	0	0	45	0	0	15	0	0	0,0	0,0	0,0	3220,3	0,0	0,0	1182,1	0,0	0,0
	150	0	80	0	0	0	0	30	0	360	0,0	1786,6	0,0	0,0	0,0	0,0	791,1	0,0	11389,4
	100	0	0	120	0	0	0	0	60	300	0,0	0,0	1873,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,6	6426,7
	80	0	0	0	0	0	150	0	0	165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2115,5	0,0	0,0	2869,9
	50	0	0	0	0	135	0	0	0	165	0,0	0,0	0,0	0,0	1249,0	0,0	0,0	0,0	1871,7
Итого		0	80	120	45	135	150	45	60	990	0,0	1786,6	1873,3	3220,3	1249,0	2115,5	1973,2	1098,6	22557,7
Котельная №3, ул. Пионерская	200	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	312,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	329,2
	100	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1024,7
	80	0	0	0	95	0	110	0	0	445	0,0	0,0	0,0	1254,4	0,0	1551,4	0,0	0,0	7740,8
Итого		0	0	10	95	0	110	0	0	505	0,0	0,0	312,2	1254,4	0,0	1551,4	0,0	0,0	9094,7
Котельная №4, ул. Иванова	200	0	0	0	0	20	0	0	0	15	0,0	0,0	0,0	0,0	668,2	0,0	0,0	0,0	685,0
	150	0	65	0	0	0	0	175	0	265	0,0	1451,6	0,0	0,0	0,0	0,0	4614,8	0,0	8374,8
	125	0	0	130	0	0	0	0	0	295	0,0	0,0	2509,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7899,4
	100	0	20	0	0	0	0	0	225	155	0,0	301,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4119,6	3373,4
Итого		0	85	130	0	20	0	175	225	730	0,0	1753,0	2509,5	0,0	668,2	0,0	4614,8	4119,6	20332,6
Котельная, ул. Фабричная, д.1	400	0	0	0	20	0	120	0	0	60	0,0	0,0	0,0	1431,2	0,0	9172,3	0,0	0,0	5590,2
	300	0	0	0	85	0	0	130	0	0	0,0	0,0	0,0	4316,3	0,0	0,0	7269,8	0,0	0,0
	200	0	0	0	0	90	0	0	175	80	0,0	0,0	0,0	0,0	3007,0	0,0	0,0	6407,7	3271,4
	150	0	0	0	95	0	0	50	0	475	0,0	0,0	0,0	2274,9	0,0	0,0	1318,5	0,0	14374,3
	100	0	0	80	0	0	0	0	120	395	0,0	0,0	1248,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2197,1	8388,5
	80	0	0	0	0	65	0	0	0	390	0,0	0,0	0,0	0,0	887,4	0,0	0,0	0,0	6552,4
Итого		0	0	80	200	155	120	180	295	1400	0,0	0,0	1248,9	8022,4	3894,5	9172,3	8588,3	8604,8	38176,7
Котельная д. Медвежьих Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	200	0	30	0	0	0	25	0	0	60	0,0	904,1	0,0	0,0	0,0	862,8	0,0	0,0	2461,2
	150	0	0	140	0	0	0	0	70	110	0,0	0,0	3239,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1899,4	3598,9
	100	0	0	0	195	0	0	0	0	335	0,0	0,0	0,0	3150,7	0,0	0,0	0,0	0,0	7245,7
	80	0	20	0	0	0	0	110	0	220	0,0	246,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1599,5	0,0	3834,0
	50	0	0	0	0	180	0	0	50	205	0,0	0,0	0,0	0,0	1665,3	0,0	0,0	506,9	2481,7
Итого		0	50	140	195	180	25	110	120	930	0,0	1150,3	3239,1	3150,7	1665,3	862,8	1599,5	2406,4	19621,5
Всего		0	450	590	875	695	475	740	1080	5540	0,0	16125,6	13654,3	26295,8	14801,4	21913,9	22840,8	24572,7	156865,3
ООО "ТеплоВодоСнабжение"																			
Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	250	0	45	0	0	0	0	0	95	55	0,0	1731,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4441,4	2881,2
	200	0	0	50	0	0	0	80	0	55	0,0	0,0	1561,0	0,0	0,0	0,0	2846,7	0,0	2372,3

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2038	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2038
	150	0	80	0	0	0	25	0	0	265	0,0	1786,6	0,0	0,0	0,0	639,4	0,0	0,0	8014,2
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	100	0	0	100	0	120	0	0	0	435	0,0	0,0	1561,1	0,0	2004,8	0,0	0,0	0,0	9420,0
	80	0	0	0	60	0	30	0	70	290	0,0	0,0	0,0	792,2	0,0	423,1	0,0	1047,4	4883,7
	70	0	0	0	90	0	0	20	0	195	0,0	0,0	0,0	1058,6	0,0	0,0	259,1	0,0	3056,2
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0	125	150	150	120	55	100	165	1295	0,0	3518,0	3122,1	1850,8	2004,8	1062,5	3105,8	5488,8	30627,6
Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	500	0	60	0	40	0	0	0	20	40	0,0	5296,6	0,0	3786,2	0,0	0,0	0,0	2145,2	4912,6
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	300	0	0	0	50	0	110	0	0	95	0,0	0,0	0,0	2539,0	0,0	5966,4	0,0	0,0	6148,2
	250	0	70	0	0	0	0	0	0	85	0,0	2693,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4454,9
	200	0	0	30	0	0	0	125	0	40	0,0	0,0	936,6	0,0	0,0	0,0	4448,0	0,0	1591,1
	150	0	90	0	0	0	25	0	125	165	0,0	2009,9	0,0	0,0	0,0	639,4	0,0	3391,9	5155,0
	125	0	0	0	65	0	0	0	40	210	0,0	0,0	0,0	1298,7	0,0	0,0	0,0	905,6	5474,8
	100	0	0	120	0	0	0	35	0	80	0,0	0,0	1873,3	0,0	0,0	0,0	622,8	0,0	1505,7
	80	0	0	0	0	100	50	0	0	335	0,0	0,0	0,0	0,0	1365,3	705,2	0,0	0,0	5875,6
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	0	0	0	145	0	0	0	300	0,0	0,0	0,0	0,0	1341,5	0,0	0,0	0,0	3468,5
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	220,0	150,0	155,0	245,0	185,0	160,0	185,0	1350	0,0	9999,9	2809,9	7623,9	2706,8	7311,0	5070,7	6442,7	38586,4
Всего		0,0	345,0	300,0	305,0	365,0	240,0	260,0	350,0	2645,0	0,0	13517,9	5932,0	9474,7	4711,6	8373,5	8176,5	11931,4	69214,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	300	0	50	0	0	30	15	0	0	75,0	0,0	2367,9	0,0	0,0	1575,2	813,6	0,0	0,0	4782,0
	250	0	0	30	0	15	0	0	0	100,0	0,0	0,0	1195,9	0,0	639,9	0,0	0,0	0,0	5123,4
	200	0	0	0	80	0	115	0	0	140,0	0,0	0,0	0,0	2585,0	0,0	3969,1	0,0	0,0	5836,4
	150	0	75	0	0	25	0	0	80	200,0	0,0	1674,9	0,0	0,0	619,0	0,0	0,0	2170,8	6274,4
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	100	0	40	0	95	0	0	135	0	235,0	0,0	602,7	0,0	1535,0	0,0	0,0	2402,1	0,0	5004,8
	80	0	0	60	0	0	0	0	0	415,0	0,0	0,0	765,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7209,7
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	35	0	0	70	0	0	115	120,0	0,0	292,1	0,0	0,0	647,6	0,0	0,0	1166,0	1378,0
	40	0	0	55	0	0	0	0	0	180,0	0,0	0,0	402,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1736,6
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	200,0	145,0	175,0	140,0	130,0	135,0	195,0	1465,0	0,0	4937,6	2363,8	4120,0	3481,7	4782,7	2402,1	3336,7	37345,3
Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	150	0	25	0	85	0	50	0	90	260,0	0,0	558,3	0,0	2035,4	0,0	1278,9	0,0	2442,1	7942,8
	125	0	15	0	30	0	0	70	0	310,0	0,0	279,5	0,0	599,4	0,0	0,0	1540,1	0,0	8181,1
	100	0	55	0	0	110	0	0	105	375,0	0,0	828,8	0,0	0,0	1837,8	0,0	0,0	1922,5	8028,2
	80	0	0	90	0	40	0	65	0	505,0	0,0	0,0	1148,2	0,0	546,1	0,0	945,1	0,0	8588,4
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	95,0	90,0	115,0	150,0	50,0	135,0	195,0	1450,0	0,0	1666,6	1148,2	2634,8	2383,9	1278,9	2485,3	4364,6	32740,5
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	400	0	35	0	0	20	0	10	0	90,0	0,0	2335,9	0,0	0,0	1479,9	0,0	788,1	0,0	8403,3
	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	250	0	0	30	0	40	0	0	15	100,0	0,0	0,0	1195,9	0,0	1706,4	0,0	0,0	701,3	5513,0
	200	0	60	0	55	0	15	70	0	120,0	0,0	1808,1	0,0	1777,2	0,0	517,7	2490,9	0,0	4968,2

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2038	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2038
	150	0	0	50	0	0	105	0	90	270,0	0,0	0,0	1156,8	0,0	0,0	2685,6	0,0	2442,1	8278,0
	125	0	0	0	110	0	45	0	30	220,0	0,0	0,0	0,0	2197,7	0,0	960,3	0,0	679,2	5947,0
	100	0	70	0	0	95	0	125	0	510,0	0,0	1054,8	0,0	0,0	1587,2	0,0	2224,2	0,0	10317,2
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	70	0	0	40	0	0	30	0	50	205,0	0,0	0,0	454,6	0,0	0,0	376,9	0,0	666,4	3159,4
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	165,0	120,0	165,0	155,0	195,0	205,0	185,0	1515,0	0,0	5198,8	2807,2	3974,9	4773,4	4540,5	5503,1	4489,0	46586,2
Котельная, ул. Институтская, д.27в	500	0	20	0	0	30	0	0	0	50,0	0,0	1765,5	0,0	0,0	2936,2	0,0	0,0	0,0	6336,2
	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	300	0	15	0	20	0	0	35	0	80,0	0,0	710,4	0,0	1015,6	0,0	0,0	1957,2	0,0	5193,5
	250	0	0	30	0	45	0	0	0	25,0	0,0	0,0	1195,9	0,0	1919,7	0,0	0,0	0,0	1201,5
	200	0	0	0	35	0	45	0	30	100,0	0,0	0,0	0,0	1130,9	0,0	1553,1	0,0	1098,5	4117,2
	150	0	80	0	70	0	0	100	0	170,0	0,0	1786,6	0,0	1676,2	0,0	0,0	2637,0	0,0	5491,5
	125	0	0	60	0	0	30	0	90	0,0	0,0	0,0	1158,2	0,0	0,0	640,2	0,0	2037,6	0,0
	100	0	0	85	0	0	115	0	65	295,0	0,0	0,0	1326,9	0,0	0,0	1984,7	0,0	1190,1	6089,3
	80	0	40	0	0	70	0	30	0	305,0	0,0	492,6	0,0	0,0	955,7	0,0	436,2	0,0	5416,6
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	35	0	0	80	0	40	0	325,0	0,0	292,1	0,0	0,0	740,1	0,0	394,1	0,0	3745,4
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	190,0	175,0	125,0	225,0	190,0	205,0	185,0	1350,0	0,0	5047,1	3681,0	3822,8	6551,7	4178,0	5424,6	4326,2	37591,1
Котельная д. Огуднево д.5А	150	0	65	0	40	0	85	0	0	355,0	0,0	1451,6	0,0	957,8	0,0	2174,1	0,0	0,0	10819,2
	100	0	30	0	50	0	145	90	0	390,0	0,0	452,1	0,0	807,9	0,0	2502,4	1601,4	0,0	8030,0
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	25	0	60	0	0	130	0	445,0	0,0	208,6	0,0	536,8	0,0	0,0	1280,9	0,0	5321,9
	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	120,0	0,0	150,0	0,0	230,0	220,0	0,0	1190,0	0,0	2112,3	0,0	2302,6	0,0	4676,5	2882,3	0,0	24171,1
Всего		0,0	770,0	530,0	730,0	670,0	795,0	900,0	760,0	6970,0	0,0	18962,3	10000,3	16855,0	17190,8	19456,6	18697,3	16516,6	178434,2
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"																			
Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	150	0	70	0	60	0	56	0	30	70,0	0,0	1563,3	0,0	1436,8	0,0	1432,3	0,0	814,0	2007,3
	100	0	0	86	0	90	0	70	0	60,0	0,0	0,0	1342,6	0,0	1503,6	0,0	1245,5	0,0	1193,4
	80	0	65	0	80	0	70	0	40	112,0	0,0	800,4	0,0	1056,3	0,0	987,2	0,0	598,5	1925,6
	50	0	0	100	0	110	80	0	90	212,0	0,0	0,0	864,5	0,0	1017,7	764,5	0,0	912,5	2389,2
	30	0	0	0	75	0	0	80	0	70,0	0,0	0,0	0,0	466,9	0,0	0,0	548,4	0,0	526,4
Итого		0	135	186	215	200	206	150	160	524,0	0,0	2363,7	2207,0	2960,0	2521,3	3184,1	1793,9	2325,0	8042,0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"																			
Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	400	0	35	0	50	0	0	20	0	55,0	0,0	2335,9	0,0	3578,1	0,0	0,0	1576,1	0,0	5167,0
	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	200	0	40	0	60	0	65	0	0	260,0	0,0	1205,4	0,0	1938,8	0,0	2243,4	0,0	0,0	10447,3
	150	0	60	45	0	85	0	125	0	360,0	0,0	1339,9	1041,1	0,0	2104,6	0,0	3296,3	0,0	11153,6
	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	100	0	0	115	0	70	30	0	165	475,0	0,0	0,0	1795,3	0,0	1169,5	517,7	0,0	3021,0	10170,7
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		0,0	135,0	160,0	110,0	155,0	95,0	145,0	165,0	1150,0	0,0	4881,2	2836,4	5516,8	3274,1	2761,1	4872,4	3021,0	36938,5

Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2038	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2038
ООО УК "ВАРЕЖКИ"																			
Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	175	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	125	0	50	0	90	0	0	40	0	275,0	0,0	931,7	0,0	1798,2	0,0	0,0	880,1	0,0	7200,8
	100	0	45	125	0	0	150	0	30	275,0	0,0	678,1	1951,4	0,0	0,0	2588,7	0,0	549,3	5889,5
	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	70	0	20	0	35	0	0	90	0	395,0	0,0	219,4	0,0	411,7	0,0	0,0	1165,7	0,0	6155,8
	50	0	60	0	0	185	0	0	160	405,0	0,0	500,7	0,0	0,0	1711,5	0,0	0,0	1622,2	4791,2
Итого		0,0	175,0	125,0	125,0	185,0	150,0	130,0	190,0	1350,0	0,0	2329,8	1951,4	2209,8	1711,5	2588,7	2045,8	2171,5	24037,3
Всего		0,0	2010,0	1891,0	2360,0	2270,0	1961,0	2325,0	2705,0	18179,0	0,0	58180,5	36581,4	63312,2	44210,6	58278,0	58426,8	60538,3	473531,3
		33701									853059								

Величина примерных капитальных затрат необходимых для строительства новых сетей в период до 2038 года, по теплоснабжающим организациям, приведен в таблице 38.

Таблица 38 – Капитальные затраты для замены ветхих тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Наименование мероприятия	Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2038	Всего
ООО "Теплоцентральный"	0	16126	13654	26296	14801	21914	22841	24573	156865	297070
ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0	13518	5932	9475	4712	8374	8176	11931	69214	131332
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0	18962	10000	16855	17191	19457	18697	16517	178434	296113
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	0	2364	2207	2960	2521	3184	1794	2325	8042	25397
АО «Теплоэнергетическое предприятие»	0	4881	2836	5517	3274	2761	4872	3021	36938,5	64102
ООО УК "ВАРЕЖКИ"	0	2330	1951	2210	1712	2589	2046	2171	24037,3	39046

● **Третья группа** – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку и реализации запланированных мероприятий в период до 2038 года.

При подключении перспективных объектов капитального строительства могут возникать технические ограничения по располагаемому напору на тепловых магистралях. Для снятия технической возможности подключения заявленных объектов требуется перекладка отдельных участков существующих тепловых сетей на трубопроводы большего диаметра. Сами участки тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов, для всех вариантов реализации схемы теплоснабжения показаны на рисунках п/п 8.6. Прогнозируемые объемы капитальных затрат для третьей группы по вариантам развития схемы теплоснабжения городского округа в период до 2038 года, приведены в таблице 39.

Объем инвестиций в реконструкцию (модернизацию) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей представлены в таблице 40.

Таблица 39 – Объем инвестиций в реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Период реализации																
			Объем инвестиций в реконструкцию сетей с увеличением диаметра трубопровода в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО "Теплоцентраль"																			
Котельная, ул. Фабричная, д.1	Реконструкция участка теплосети, от котельной до тепловой камеры перед мкр. "Соболевка", с увеличением существующего диаметра 300 мм на 500 мм, L=750 м	500	0	0	68590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная, ул. Институтская, д.27в	Реконструкция участка теплосети от УТ5 до ТК8 с увеличением существующего диаметра 300 мм на 400 мм	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23549
	Реконструкция участка теплосети от ТК9 до ТК10 с увеличением существующего диаметра 200 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10806
	Реконструкция участка теплосети от ТК10 до ЦТП-РЦ с увеличением существующего диаметра 130 мм на 150 мм	150	0	0	0	0	0	4752,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	0	0	0	0	4752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34356
ООО "Техностром-Центр"																			
Котельная, ул. Рабочая, д.1	Реконструкция участка теплосети от котельной до ТК1 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8792	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК1 до ТК2 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1565	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК2 до ТК3 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1031
	Реконструкция участка теплосети от ТК3 до ТК4 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2501
	Реконструкция участка теплосети от ТК4 до ТК5 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3608
	Реконструкция участка теплосети от ТК5 до ТК6 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Реконструкция участка теплосети от ТК6 до ТК7 с увеличением существующего диаметра 150 мм на 300 мм	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10356	7140
Всего			0,0	0,0	68590	0,0	0,0	4752,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10356	41496
125195																			

Таблица 40 – Объем инвестиций в реконструкцию (модернизацию) тепловых сетей и сооружений на них для улучшения качества теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятия		Диаметр, мм	Период реализации																
			Объем инвестиций в реконструкцию сетей с увеличением диаметра трубопровода в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС																
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																			
Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок) - БМК-25 МВт, ул. Беляева	Реконструкция тепловых сетей мкр. Щелково-4	50-400	63943,39	195849,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство магистральной тепловой сети 2Ду-100 мм в ППУ-изоляция от ТК-1 ЦТП №13 до ТК-270	100	249,62																
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-125 мм в ППУ-изоляция от ТК №1 ЦТП №13 до ТК-284 Детский сад №55	125	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентраль")	Проектирование и строительство тепловой сети 2Ду-70 мм в ППУ-изоляция от ТК №5 до ТК №49	70	249,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №8 (замена теплообменников)		725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентраль")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменников)		82,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 3 (замена теплообменного оборудования)		77,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)		77,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 7 (замена теплообменного оборудования)		100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентраль")	Модернизация ЦТП 20 (замена теплообменного оборудования)		70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП 13 (замена теплообменного оборудования)		67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентраль")	Модернизация ЦТП №20 (средства автоматики и регулирования ЦТП №20)		295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9, ЦТП №8 (средства автоматики и регулирования ЦТП №9, ЦТП №8)		100,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1 (АО "ГТ Энерго")	Модернизация ЦТП №9 (насосное оборудование WILO BL 32/160-4/2)		118,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Фабричная, д.1 (ООО "Теплоцентраль")	Модернизация ЦТП №20 (насосное оборудование WILO IL 50/170-7,5/2)		286,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ФГБУ им. Ю.А. Гагарина (ГО Звездный городок)	Модернизация ЦТП №62 (насосное оборудование WILO IL 150/360-30/4)		1084,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №4 (насосное оборудование КМ-100-80-160 с эл. дв.)		240,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2, Щёлково-7	Модернизация ЦТП №3 (насосное оборудование КМ 20/30 4 кВт)		83,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			68101,3	195849,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего			263950,54																

9.3. Предложения по источникам в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение действующих утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима работы систем теплоснабжения в поселении. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в настоящем документе не определялась.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Для удовлетворения требований Федерального закона от 07.12.2011 № 417 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 KPI35, предусмотренного на всасывающем патрубке насоса.

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 ценах 2021 года, приведена в таблице 41. Кроме стоимости оборудования учтены также и затраты на проектно-сметную документацию, строительно-монтажные и наладочные работы. При этом стоимость узла горячего водоснабжения для всех потребителей, тепловая нагрузка ГВС которых попадает в соответствующий диапазон нагрузок, приведенный в таблице, принималась одинаковой и равной максимальной стоимости диапазона.

Таблица 41 – Расчет стоимости реконструкции одного теплового узла, при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему

Расчет стоимости реконструкции теплового узла при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему								
Мощность теплового узла	Гкал/ч	0,0215	0,047	0,216	0,55	0,8	1,098	1,647
Максимальный расход воды (при перепаде 50°C)	м³/ч	0,43	0,94	4,32	11,00	16	22	33
Диаметр подводки трубопроводов (для расчета стоимости обвязки)	мм	25	40	65	80	100	150	150
Удельная стоимость прокладки трубопроводов (НЦС 81-02-13-2017)	руб./п.м.	2668,3	3638,5	5255,5	6225,7	7519,3	10753,3	10753,3
Состав и стоимость модуля регулирования ГВС для одного абонентского ввода								
Стоимость теплообменника	руб.	НН №04, пл. 7	НН №08, пл. 10	НН №014, пл. 15	НН №42, пл. 20	НН №43, пл. 21	НН №47, пл. 35	НН №47, пл. 52
		24018	42239	67660	251993	391231	368704	500162
Регулирующий клапан VB	руб.	29013	40755	57413	57413	70321	86528	86528
Электропривод AMV к регулирующему клапану	руб.	40492	42251	53916	53916	57942	57942	57942
Реле давления типа KPI 35	руб.	5260	5260	5260	5260	5260	5260	5260
Контроллер MKT-22	руб.	17820	17820	17820	17820	17820	17820	17820
Циркуляционный насос	руб.	5720	13540	19618	19618	23745	78260	78260
Датчик температуры теплоносителя	руб.	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
Комплект манометров показывающих	руб.	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
Термометр биметал с погр. гильзой (комплект)	руб.	725	725	725	725	725	725	725
Стоимость блока тепловычислителя постоянная. Теплосчетчик СТУ-1 с измерительным участком в том числе: пьезоэлектрический преобразователь ПЭП-3 (ПЭП-6), арматура для крепления пьезопреобразователей, кабель РК-50 (15 м), кабель КММ (15 м), шкаф узла учета (в сборе), расходные монтажные материалы.	руб.	82730	82730	82730	82730	82730	82730	82730
Итого стоимость оборудования	руб.	209728	249270	309092	493425	653724	701919	833377
Трубопроводы обвязки теплообменника, отводы, переходы, тройники, изоляция рассчитываем на среднюю длину 10 метров в двухтрубном варианте	руб.	26683	36385	52555	62257	75193	107533	107533
Подвод к теплообменнику холодной воды от узла ввода ХВС, рассчитываем на среднюю длину 15 м	руб.	20012	27289	39416	46693	56395	80650	80650

Расчет стоимости реконструкции теплового узла при переводе с открытой системы снабжения ГВС на закрытую систему								
Итого стоимость оборудования и прокладки трубопроводов	руб.	256424	312944	401064	602375	785312	890102	1021560
Стоимость ПИР проектно-изыскательских работ (3% от стоимости оборудования без стоимости прокладки трубопроводов)	руб.	62918	74781	92728	148028	196117	210576	250013
Стоимость СМР и ПНР строительно-монтажных и пуско-наладочных работ (37% от стоимости оборудования без стоимости прокладки трубопроводов)	руб.	77599	92230	114364	182567	241878	259710	308349
Всего за узел указанной мощности, руб. с НДС	руб.	396941	479955	608155	932970	1223307	1360388	1579923

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. Оценка стоимости финансовых затрат по переводу системы горячего водоснабжения с открытого водозабора на закрытую схему, представлена в таблице 42.

Таблица 42 – Стоимость перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую схему

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка	Стоимость на 2022 год	Год реализац ии	Индекс дефлятор	Стоимость на год реализации
		ГВС макс.				
		Гкал/ч	руб. с НДС			
Котельная, ул. Институтская, д.27в						
1	Гагарина д.1	0,254	625228	2023	1,039	649612
2	Гагарина д.1а	0,119	608155	2023	1,039	631873
3	госпиталь здание Администрации Инв. №15-А	0,005	396941	2025	1,118	443934
4	госпиталь здание гаража д.1302	0,007	396941	2025	1,118	443934
5	госпиталь здание КПП д.1330	0,001	396941	2025	1,118	443934
6	госпиталь здание склада д.1303	0,007	396941	2025	1,118	443934
7	госпиталь инв.№1154 персонал	0,241	625228	2025	1,118	699246
8	госпиталь инв.№1154 поликлиника	0,010	396941	2025	1,118	443934
9	госпиталь инв.№1154 стационар	0,029	479955	2025	1,118	536775
10	госпиталь инв.№15	0,001	396941	2025	1,118	443934
11	госпиталь инв.№1154 столовая	0,021	479955	2025	1,118	536775
12	госпиталь инв.№15	0,172	608155	2025	1,118	680152
13	Институтская вл.5 Военторг- Москва	0,029	479955	2025	1,118	536775
14	Институтская вл.5 Военторг- Москва стр.2	0,185	608155	2025	1,118	680152
15	Институтская д.14	0,798	1223307	2024	1,078	1319315
16	Институтская д.18А	0,237	625228	2025	1,118	699246
17	Институтская д.20	0,211	608155	2025	1,118	680152
18	Институтская д.22	0,203	608155	2025	1,118	680152
19	Институтская д.24	0,222	608155	2025	1,118	680152
20	Институтская д.26	0,261	625228	2025	1,118	699246
21	Институтская д.27а	0,116	608155	2025	1,118	680152
22	Институтская д.27б	0,096	608155	2025	1,118	680152
23	Институтская д.30	0,351	625228	2025	1,118	699246
24	Институтская д.7	0,295	625228	2024	1,078	674297
25	Институтская д.9	0,249	625228	2024	1,078	674297
26	Институтская стр.37А лицей №14	0,291	625228	2023	1,039	649612
27	Институтская стр.13 Дет.сад №64 "Малышок"	0,031	479955	2023	1,039	498673
28	Институтская стр.5 СОШ №11	0,130	608155	2023	1,039	631873
29	Институтская, д.29 кафе ООО "Восток-Т"	0,068	608155	2025		0
30	Ленина д.1	0,432	932970	2024	1,078	1006191
31	Плеханова д.10	0,126	608155	2024	1,078	655884
32	Супруна д.1	0,307	625228	2024	1,078	674297
33	Супруна стр.3 ДК Чкалова	0,347	625228	2024	1,078	674297
34	Супруна стр.2 Лесная сказка	0,144	608155	2024	1,078	655884
35	Циолковского д.2а	0,114	608155	2024	1,078	655884
36	Циолковского д.5	0,171	608155	2024	1,078	655884

№ п/п	Объект расчета	Тепловая нагрузка	Стоимость на 2022 год	Год реализац ии	Индекс дефлятор	Стоимость на год реализации
		ГВС макс.				
		Гкал/ч	руб. с НДС			
Итого		6,280	21224195			22539848
Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3						
1	Космодемьянская 17/4	1,071	1360388	2023	1,039	1413443
2	Сиреневая д.5-а	0,772	1223307	2023	1,039	1271016
3	Талсинская 24а	1,036	1360388	2024	1,078	1467154
4	Талсинская д.4а	0,401	932970	2023	1,039	969356
5	Талсинская 25	0,036	479955	2024	1,078	517623
6	Талсинская д.13	0,099	608155	2024	1,078	655884
7	Талсинская д.23	1,030	1360388	2024	1,078	1467154
8	Талсинская д.25	1,315	1579923	2024	1,078	1703918
9	Талсинская д.26	0,648	1223307	2024	1,078	1319315
10	Талсинская д.24	0,343	932970	2024	1,078	1006191
11	Талсинская д.2а	0,401	932970	2023	1,039	969356
12	Талсинская д.4	0,930	1360388	2023	1,039	1413443
13	Талсинская д.6а	0,413	625228	2023	1,039	649612
14	Талсинская д.8а	0,412	625228	2023	1,039	649612
Итого		8,906	14605563			15473076

Суммарные капиталовложения в строительство ИТП потребителей оцениваются в **38012,924 тыс. 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. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Рассмотрены три варианта финансирования инвестиционных проектов:

- финансирование за счет внутренних источников (амортизация, чистая прибыль);
- финансирование за счет использования заемных средств;
- финансирование за счет инвестиционной надбавки к тарифу.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а только часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Величина нормируемой прибыли принята 1,5%.

В современной отечественной практике амортизация не играет существенной роли в техническом перевооружении и модернизации фирм, вследствие того, что этот фонд на поверку является чисто учетным, «бумажным». Наличие этого фонда не означает наличия оборотных средств, прежде всего денежных, которые могут быть инвестированы в новое оборудование и новые технологии. Создание амортизационных фондов и их использование в качестве источников инвестиций связано с рядом сложностей. Во-первых, денежные средства в виде выручки поступают общей суммой, не выделяя отдельно амортизацию и другие её составляющие, такие как прибыль или различные элементы затрат. Таким образом, предприятие использует все поступающие средства по собственному усмотрению, без учета целевого назначения. Однако осуществление инвестиций

требует значительных единовременных денежных вложений. С другой стороны, создание амортизационного фонда на предприятии может оказаться экономически нецелесообразным, так как это требует отвлечения из оборота денежных средств, которые зачастую являются дефицитным активом. Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она определяется на основании постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Плата за подключение является источником финансирования для групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с целью подключения новых потребителей.

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 43 и 44.

Таблица 43 – Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

Наименование группы проектов	Источник финансирования
Группа 1. Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Плата за тех присоединение, средства застройщика, средства инвестора
Группа 2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Плата за тех присоединение, амортизация, капитальные затраты в тарифе
Группа 3. Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП) (амортизация), при недостатке финансирования бюджетные средства, средства инвестора, региональный и муниципальный бюджет

Таблица 44 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
Группа 1 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"			
ООО "Теплоцентральный"			
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	1. Техническое перевооружение котельной с увеличением установленной мощности до 45,4 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация + бюджетные средства
2	Котельная №4, ул. Иванова	1. Мероприятия по реконструкции котельной не планируются. Основное оборудование котельной в удовлетворительном состоянии. 2. Планируются работы по объединению тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова, в единый теплоэнергетический комплекс. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + амортизация + бюджетные средства + прочие средства предприятия
3	Котельная №2, ул. Строителей	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ100-01-2000, Q=2,15 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 17,5 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + прочие средства предприятия
ООО "ТеплоВодоСнабжение"			
4	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
		2. Техническое перевооружение котельной с увеличением установленной тепловой мощности до 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	тарифе + прочие средства предприятия
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"			
5	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	1. Модернизация котельной с переводом котла ДКВр-4/13 на водогрейный режим работы Q=2,46 Гкал/ч и заменой двух паровых котлов ДКВ-2/8 на два водогрейных котла "Термотехник" ТТ100-01-2500, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 6,76 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация+ бюджетные средства
6	Котельная с. Трубино стр.67В	1. Техническое перевооружение котельной с заменой двух котлов Энергия-6 и двух котлов ЗИО-60 на три котла ЗиОСаБ-1500М, Q=1,29 Гкал/ч с горелками ГБЛ-2,2Р. Установленная тепловая мощность котельной 3,87 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе + амортизация+ бюджетные средства
7	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	1. Модернизация котельной с заменой двух котлов Универсал-6 на два котла ТТС-650, Q=0,559 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 1,118 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной и перевод котельной в автоматический режим работы. 3. Планируются работы по снижению потерь в тепловых сетях.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
8	Котельная, ул. Институтская, д.27в	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов 2. Строительство пристройки к котельной с установкой одного КВГМ-11,63, Q=10 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 80 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
9	Котельная, ул. Школьная	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-350, Q=0,301 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 0,73 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
10	Котельная №2 Щёлково-7	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
11	Котельная ул. Краснознаменская д.6А	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
12	Котельная ул. Институтская д.27 В	Модернизация котельной (Разработка ПСД и СМР)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
13	Котельная д. Огуднево д.5А	Модернизация котельной Огуднево (замена теплообменников)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
14	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (замена теплообменников)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
15	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной Монино (замена теплообменников)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
16	Котельная Ново, д. Ново д.34Б	Модернизация котельной Ново (замена теплообменного оборудования)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
17	Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А, "Манеж" (АСУ - разработка прокта, монтажные работы, закупка оборудования: 1. Контроллер ОВЕН ПЛК 154-220.А-М; 2. Контроллер для средних систем автоматизации ОВЕН ПЛК200; 3. АИП320 графическая монохромная панель оператора; 4. Модуль аналогового вывода МУ 110 224.6У; 5. Модуль аналоговых вводов МУ 110-224.8А; 6. Модуль дискретного вывода МУ 110-224.8Р; 7. Кабель МКЭШ 7*0.5; 8. Провод монтажный гибкий ПВ-3	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
18	Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IPL 65/120-3/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
19	Котельная с. Петровское д.1	Модернизация котельной Петровское (насосное оборудование WILO IL40/140-2.2/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
20	Котельная д. Долгое Ледово ул. Академическая д.6	Модернизация котельной Академическая 6 (насосное оборудование WILO BL 32/140-2,2/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
21	Котельная д. Долгое Ледово д.14	Модернизация котельной Долгое Лёдово (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
22	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO BL 80/160-15/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
23	Котельная ул. Московская, д.68а	Модернизация котельной Московская (насосное оборудование WILO BL 40/130-3/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
24	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Модернизация котельной Серково 736 (насосное оборудование WILO IL100/165-22/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
25	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	Модернизация котельной Серково 736 (насосное оборудование WILO BL 40/240-2,2/4)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
26	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование WILO IL 32/150-2,2/2)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
27	Котельная ул. Краснознаменская 24 А	Модернизация котельной ул. Краснознаменская 24 А "Манеж" (насосное оборудование WILO тип VHSL 15/6 HE -2 PN6 TF95 IP44 для котла PROTERM)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
28	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование КМ-100-80-160 (15 кВт))	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
29	Котельная с. Трубино стр.67В	Модернизация котельной Трубино (насосное оборудование КМ-100-65-200)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
30	Котельная п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	Модернизация котельной б/к Монино (насосное оборудование КМ-50-32-125)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
31	Котельная д. Сукманиха стр.22	Модернизация котельной Сукманиха (насосное оборудование К-80-65-160АС 5,5 кВт)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
32	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование К290/30 С.УХЛЧ)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
33	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д315-50)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
34	Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация котельной Сиреневая (насосное оборудование 1Д630-90а 200кВт Аир 315М4)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
35	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	Модернизация котельной Мальцево (насосное оборудование ЦНСГ 13-140У3, (15 кВт)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
36	Котельная ул. Фряновское шоссе, д.52	Модернизация котельной Фряновское шоссе (насосное оборудование ЦНС(Г) 13-140С/дв 15/3000/лап)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
37	Котельная ул. Школьная	Модернизация котельной Школьная (насосное оборудование HELIX FIRST V 207-5/16/Е/S/400-50)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
38	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизация электрооборудования котельной Сиреневая	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
39	Котельная п. Литвиново стр.13	Модернизация котельной Литвиново (Замена существующей ХВП на автоматическую установку "АКВАФЛОУ" обезжелезования с кварцевым песком)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
40	Котельная ул. Московская, д.68а, Котельная ул. Сиреневая, стр.9/3	Модернизации узлов учета газа котельных Московская, Сиреневая (ПИР и СМР).	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
41	организация	Газоанализатор переносной ОКА-92МТ-О2-СН4-СО-Н2S (кабель 6м) (с поверкой)	Собственные средства эксплуатирующей организации (ИП)
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ			
13	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	1. Техническое перевооружение котельной с заменой котла ЗИО-60 на ТТ-100-01-1500, Q=1,29 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 3,3 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"			
14	Котельная Новый городок, д. Медвежь Озера	1. Строительство пристройки к котельной с установкой двух дополнительных котла КСВа-2,5, Q=2,15 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 14 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
АО "ГТ-Энерго"			
15	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности двух водогрейных котлов КВ-ГМ-23,26-150. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе
ИП Факин Виталий Александрович			
16	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	1. Завершение строительства котельной с установкой двух котлов Турботерм-Гарант, Q=4,3 Гкал/ч каждый. Установленная тепловая мощность котельной 30,96 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Средства Застройщика
ООО "Техностром-Центр"			
17	Котельная, ул. Рабочая, д.1	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла "Термотехник" ТТ-100-01-6000, Q=5,16 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности котельной до 11,77 Гкал/ч.	Плата за тех присоединение + капитальные вложения в тарифе
Группа 2 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности"			

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"			
18	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1. Модернизация котельной с заменой котла Турботерм-110 ст.2 на новый котел Турботерм-250 Q=0,215 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
19	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	1. Строительство пристройки к котельной с установкой котла "Термотехник" ТТ100-01-3000, Q=2,58 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 7,18 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов. 2. Установка дополнительного котла КЧМ-5К (7 секций) Q=0,063 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
21	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	1. Техническое перевооружение котельной с заменой четырех котлов ЗИО-60 на три аналогичных котла ЗИО-60 (16 секций), Q=0,9 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной 2,7 Гкал/ч. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ			
22	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-250, Q=0,215 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 0,65 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
23	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного котла КСВа-2ГС («ВК-21»), Q=1,72 Гкал/ч. Увеличение установленной мощности до 10,32 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
ООО УК "ВАРЕЖКИ"			
24	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1. Строительство пристройки к котельной с установкой дополнительного котла ЗиОСаБ-2500, Q=2,15 Гкал/ч. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	Собственные средства + плата за тех присоединение
Группа 3"Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"			
ООО "Теплоцентральный"			
25	Котельная, ул. Фабричная, д.1	1. Техническое перевооружение котельной с установкой дополнительного (летнего) котла и увеличением установленной тепловой мощности до 68,6 Гкал/ч.	Капитальные вложения в тарифе + при недостатке финансирования бюджетные средства
26	Котельная п. Клюквенный	Перевод тепловой нагрузки на новую котельную БМК-12,6 п. Клюквенный	Капитальные вложения в тарифе + бюджетные средства
Группа 4 "Строительство новых источников тепла"			
Застройщик			
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 10,84 Гкал/ч на базе трех котлов "Bosch" UT-L30 (Q=3,61 Гкал/ч)	Построен, планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	Строительство автономной теплостанции установленной тепловой мощностью 14,22 Гкал/ч на базе двух газотурбинных установок типа марки «Centaur- 40», Т-4701 фирмы SOLAR с котлами-	Построена, планируется ввод в 2023 году

Проекты по источникам тепловой энергии			Источник финансирования
		утилизаторами марки «ROSINK ECO-SPI-6» тепловой мощностью 6,475 Гкал/ч, водогрейного котла «Vitomax200-LW» (Q=6,02 Гкал/ч) и двух резервных электрических водогрейных котлов (Q=0,86 Гкал/ч) каждый.	
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,516 Гкал/ч на базе одного котла Зиосаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) и второго - Зиосаб-350 (Q=0,301 Гкал/ч)	Построена, планируется ввод в эксплуатацию в ОЗМ 2022/2023 года
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	Строительство котельной БМК-25 МВт, ул. Беляева (Q=21,5 Гкал/ч)	Построена, планируется ввод в 2023 году
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 24,08 Гкал/ч на базе трех котлов "Термотехник" ТТ100-01-7000 (Q=6,02 Гкал/ч) каждый, одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч) и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	Средства Застройщика
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 12,04 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-4000 (Q=3,44 Гкал/ч)	Средства Застройщика
7	Новая БМК "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов (50:14:0050303:4169)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 17,2 Гкал/ч на базе: - первая очередь один котел "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч) и один котел "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч); - вторая очередь два котла "Термотехник" ТТ100-01-6000 (Q=5,16 Гкал/ч).	Средства Застройщика
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 11,18 Гкал/ч на базе двух котлов "Термотехник" ТТ100-01-5000 (Q=4,3 Гкал/ч) каждый и одного котла "Термотехник" ТТ100-01-3000 (Q=2,58 Гкал/ч)	Средства Застройщика
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Средства Застройщика
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-100 (Q=0,086 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Средства Застройщика
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,258 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-150 (Q=0,129 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Средства Застройщика
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,344 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-200 (Q=0,172 Гкал/ч) -2шт, с горелками BTG 20 ME (60-205 кВт)	Средства Застройщика
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 0,43 Гкал/ч на базе котлов ЗиОСаб-250 (Q=0,215 Гкал/ч) -2шт, с горелками TBG 35 PN (80-415 кВт)	Средства Застройщика

9.6. Оценка экономической эффективности инвестиций

Предлагаемые схемой теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения городского округа по выбранному сценарию должны обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем

централизованного теплоснабжения, повысить качество услуги теплоснабжения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на тепло для планируемых объектов капитального строительства.

Наибольшая эффективность инвестиций в строительство и реконструкцию системы теплоснабжения для выбранного сценария возможна при обеспечении финансирования с использованием следующих источников финансирования, применяемых вместе и по раздельности:

- реконструкции объектов теплоснабжения для снижения затрат на выработку и транспортировку тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения – оплата капитальных затрат за счет средств – средств эксплуатирующей организации и бюджетных средств, в том числе выделяемых по целевым программам (средства федерального, областного и местного бюджета);
- строительство объектов теплоснабжения для удовлетворения спроса на тепло – оплата капитальных затрат за счет внебюджетных средств (средства, выделяемые застройщиками объектов строительства (плата за технологическое присоединение), которые планируют подключение к системе теплоснабжения городского округа).

Структура затрат на проведение запланированных мероприятий представлена на рисунке 25.



Рисунок 25 – Структура затрат запланированных мероприятий

Эффективность инвестиций на разработанные мероприятия по строительству, реконструкции и технического перевооружения зависят, в том числе, и от выбранного источника финансирования данных мероприятий.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий для устранения дефицита тепловых мощностей, технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства. Следует также отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения, имеет целью не повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект относительно капитальных затрат на ее реализацию и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций по таким проектам не проводятся.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий, показатели эффективности инвестиционного проекта будут иметь отрицательные значения, то есть не будут иметь обоснования с точки зрения разумных сроков окупаемости, но инвестиции необходимы для надлежащего теплоснабжения потребителей городского округа. Окупаемость данных мероприятий далеко выйдет за рамки периода, на который разрабатывается схема теплоснабжения. Для целей оптимального

сочетания бюджетного и внебюджетного финансирования предложено рассмотреть параметры эффективности привлечения собственных и внебюджетных средств на реконструкцию источников генерации тепловой энергии.

9.7. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

За базовый период не реализовывались мероприятия согласно инвестиционным программам, ввиду отсутствия у теплоснабжающих и теплосетевых организаций, утвержденных Комитетом по ценам и тарифам Московской области, инвестиционных программ.

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно п. 4 ПП - 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), которые определяются границами системы теплоснабжения.

В систему теплоснабжения помимо источника тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления. Зоны деятельности (системы теплоснабжения) организаций существуют автономно и не связаны с зонами деятельности (системами теплоснабжения) других теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объекты систем теплоснабжения входящие в зону деятельности находятся у указанных организаций в собственности, правах аренды либо на ином законном основании.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации для поселений, городских округов с численностью населения до 500 тыс. человек присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения городского поселения.

По состоянию на 01.01.2022 Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 07.09.2020 №2322 «Об определении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково» статусом единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территории городского округа Щёлково наделены следующие организации:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал» в границах зон действия, преданных в хозяйственное ведение объектов теплоснабжения;
- МП ГОЩ «Щёлковская Теплосеть» в границах зон действия котельных по адресам: Московская область городской округ Щёлково, г. Щёлково, ул. Заводская, д. 10А, Московская область городской округ Щёлково, п. Новый городок, в/г №3Б; Московская область городской округ Щёлково, п. Клюквенный;
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ в границах эксплуатируемых объектов теплоснабжения;
- ООО «Тепло Гарант» в границах зон действия котельных по адресу: Московская область городской округ Щёлково г. Щёлково, ул. Заречная, д. 84.

Реализации тепловой энергии в городском округе осуществляется теплоснабжающими организациями в своих зонах теплоснабжения от собственных или арендованных источников тепла. Договорных отношений в составе единой теплоснабжающей организации в городском округе нет.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения, для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций, определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 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». Актуализированный реестр систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организаций городского округа включает 71 изолированных систем теплоснабжения.

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.

Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) с перечнем систем теплоснабжения, находящихся в их эксплуатации, представлен в таблице 45.

Таблица 45 – Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Название организации	Наименование систем теплоснабжения
1	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	
1.1	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	26 систем теплоснабжения
1.1.1	ООО "Теплоцентральный"	8 систем теплоснабжения
1.1.2	ООО Специализированный застройщик "Олимп-Альянс" –	теплосетевая организация
1.3	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	2 системы теплоснабжения
1.4	АО "ГТ-Энерго"	1 система теплоснабжения
1.5	ООО "ГрадИнвест"	1 система теплоснабжения
1.6	АО "ОМК Маркет"	1 система теплоснабжения
1.7	ООО "Газпром ПХГ"	1 система теплоснабжения
1.8	ООО "Торговый дом ММК"	1 система теплоснабжения
1.9	ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	1 система теплоснабжения
1.10	ООО "СП-СанТехМонтаж"	1 система теплоснабжения
1.11	ОАО "Энергоресурсы"	1 система теплоснабжения
1.12	ОАО "СМ-Теплоресурс"	1 система теплоснабжения
1.13	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	1 система теплоснабжения
1.14	ООО УК "ВАРЕЖКИ"	1 система теплоснабжения
1.15	ИП Факин Виталий Александрович	1 система теплоснабжения
1.16	УК «Квартал-Недвижимость»	1 система теплоснабжения
2	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	
2.1	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	4 системы теплоснабжения
2.2	ООО "Техностроя-Центр"	1 система теплоснабжения
2.3	ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	1 система теплоснабжения

№ п/п	Название организации	Наименование систем теплоснабжения
3	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	
3.1	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	9 систем теплоснабжения
3.2	АО "Фряновская фабрика"	1 система теплоснабжения
4	Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО "Тепло Гарант"	
4.1	ООО "Тепло Гарант"	1 система теплоснабжения

Зоны действия организаций, занятых в сфере теплоснабжения городского округа приведены на рисунке 26.

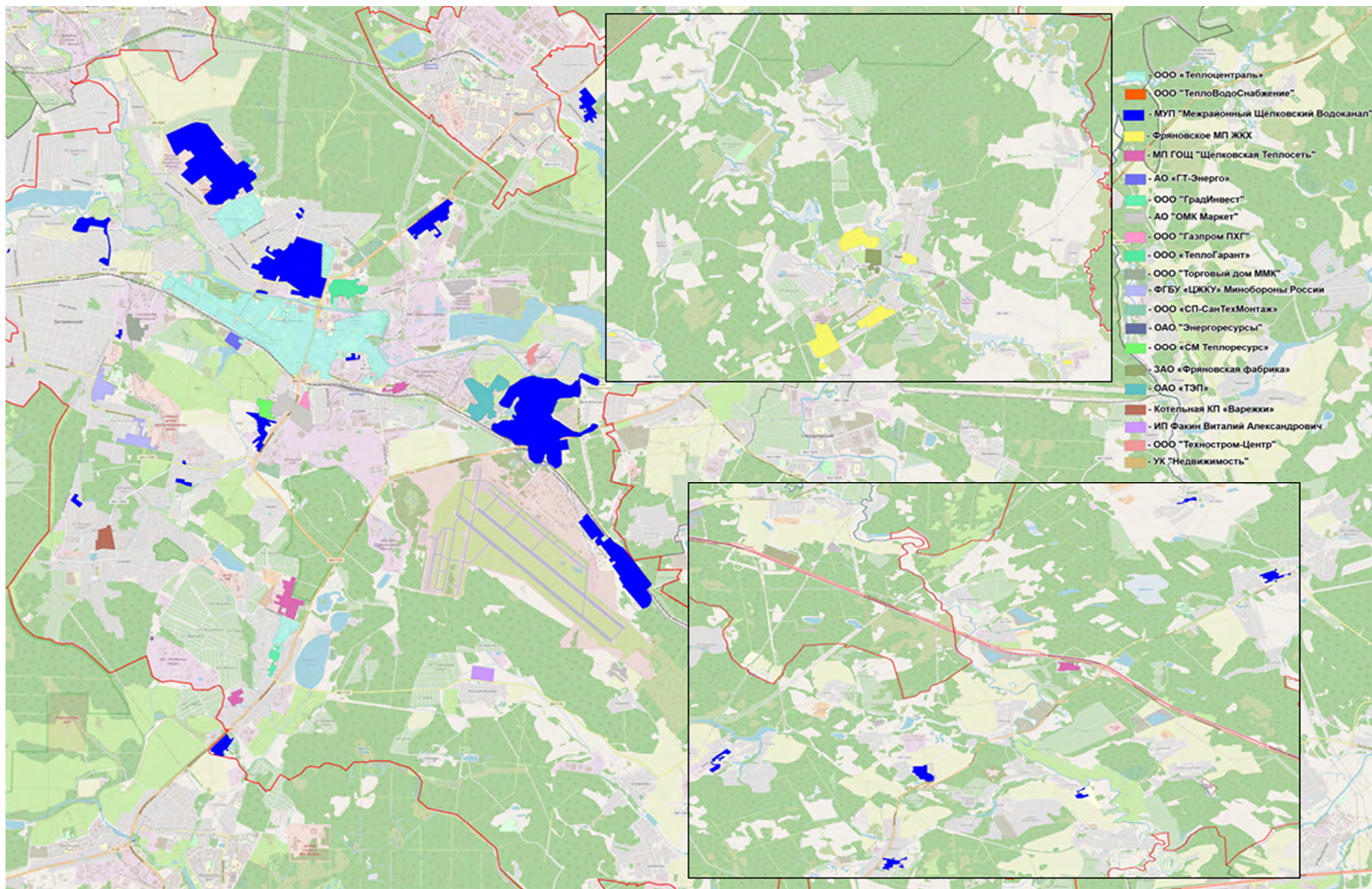


Рисунок 26 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций

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

Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 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 на территории городского поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

По состоянию на 01.01.2022 Постановлением Администрации городского округа Щёлково от 07.09.2020 №2322 «Об определении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково» статусом единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территории городского округа Щёлково наделены следующие организации:

- МУП «Межрайонный Щёлковский Водоканал»;
- МП ГОЩ «Щёлковская Теплосеть»;
- Фряновское МП ЖКХ ГОЩ;
- ООО «Тепло Гарант».

Их деятельность по теплоснабжению в границах городского округа позволяла обеспечить надежность и качество поставки тепловой энергии потребителям в своих зонах:

- в организациях имеется в требуемом количестве квалифицированный персонал для обслуживания и ремонта котельного оборудования и тепловых сетей;
- в организациях имеются необходимые приборы и инструмент для проведения ремонтных и наладочных работ на котельных, и тепловых сетях;
- организации эксплуатируют в городском округе в своих изолированных зонах источники тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловые сети с наибольшей емкостью.

Оба этих организаций в лучшей мере соответствуют по всем критериям статусу Единой теплоснабжающей организации по всему городскому округу.

10.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В рамках разработки настоящей схемы теплоснабжения городского округа Щёлково поступили четыре заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от следующих организаций:

- Фряновское МП ЖКХ (письмо №574 от 18.08.2022);
- ООО «Теплоцентральный» (письмо №08/19-02Исх от 19.08.2022);
- ООО «ТеплоВодоСнабжение» (письмо №08/18-05 от 18.08.22);
- МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" (письмо №7459 от 31.08.2022);
- ООО «Тепло Гарант» (письмо №396/1 от 08.09.2022).

Здесь следует отметить, что с 1 ноября 2022 вместо ООО «Теплоцентральный» будет ООО «ТеплоВодоСнабжение».

Заявок, от прочих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, не поступало.

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

С учетом поступивших заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Щёлково от Фряновского МП ЖКХ; ООО «Теплоцентральный»; МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" и ООО «Тепло Гарант» предлагается определить в установленном порядке указанные организации едиными теплоснабжающими организациями в своих зонах деятельности.

Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа, содержащий перечень организаций, оказывающих услугу централизованного теплоснабжения на правах собственника, арендатора или иного другого законного основания, представлен в таблице 46.

Таблица 46 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа Щёлково

№ п/п	Наименование и адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	г. Щелково	ООО «Теплоцентральный»
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а		ООО «Теплоцентральный»
3	Котельная №2, ул. Строителей		ООО «Теплоцентральный»
4	Котельная №3, ул. Пионерская		ООО «Теплоцентральный»
5	Котельная №4, ул. Иванова		ООО «Теплоцентральный»
6	Котельная, ул. Центральная, 61		ООО «Теплоцентральный»
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1		ООО «Теплоцентральный»
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	д. Медвежьи озера	ООО «Теплоцентральный»

№ п/п	Наименование и адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	п. Монино	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12		ООО "ТеплоВодоСнабжение"
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	г. Щелково	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
12	Котельная, ул. Московская, д.68а		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
13	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	п. Краснознаменский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	г. Щелково	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	д. Серково	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	г. Щелково	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	п. Монино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	д. Долгое Ледово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14		МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
25	Котельная д. Огуднево д.5А	д. Огуднево	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
26	Котельная с. Петровское д.1	с. Петровское	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
27	Котельная д. Богослово стр.8	д. Богослово	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
28	Котельная д. Ново, д.34Б	д. Ново	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1	д. Оболдино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
30	Котельная п. Литвиново стр.13	п. Литвиново	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
31	Котельная с. Трубино стр.67В	с. Трубино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	д. Сукмашина	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	п. Загорянский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
34	Котельная, ул. Школьная	г. Щелково	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	п. Загорянский	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

№ п/п	Наименование и адрес источника теплоснабжения	Населенный пункт	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	п. Монино	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	п. Фряново	Фряновское МП ЖКХ
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1		Фряновское МП ЖКХ
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина		Фряновское МП ЖКХ
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6		Фряновское МП ЖКХ
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2		Фряновское МП ЖКХ
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14		Фряновское МП ЖКХ
43	Котельная №4 д. Еремино	д. Еремино	Фряновское МП ЖКХ
44	Котельная №6 д. Хлепетово	д. Хлепетово	Фряновское МП ЖКХ
45	Котельная №7 д. Костыши	д. Костыши	Фряновское МП ЖКХ
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	г. Щелково	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
47	Котельная п. Клюквенный	п. Клюквенный	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	д. Медвежьи озера	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	п. Загорянский	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	г. Щелково	АО «ГТ-Энерго»
51	д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	д. Медвежьи озера	ООО "ГрадИнвест"
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	г. Щелково	АО "ОМК Маркет"
53	Котельная, ул. Московская д.77	г. Щелково	ООО "Газпром ПХГ"
54	Котельная ул. Заречная, д.84	г. Щелково	ООО «Тепло Гарант»
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	г. Щелково	ООО "Торговый дом ММК"
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	п. Загорянский	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
57	Котельная №6/н, п. Новый городок	п. Новый городок	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ВДВ
58	Котельная, мкр-н Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	г. Щелково	ООО "СП-СанТехМонтаж"
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	п. Монино	ОАО "Энергоресурсы"
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	г. Щелково	ООО «СМ Теплоресурс»
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	п. Фряново	АО «Фряновская фабрика»
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	г. Щелково	АО «ТЭП»
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	г. Щелково	ООО «УК Варежки»
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	г. Щелково	ИП Факин Виталий Александрович
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	г. Щелково	ООО "Техностром-Центр"
66	Котельная УК «Квартал-Недвижимость», п. Литвиново	п. Литвиново	УК «Квартал-Недвижимость»

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

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии содержат распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предусматривается объединение тепловых сетей котельной №2, ул. Строителей и котельной №4, ул. Иванова в единый теплоэнергетический комплекс. Распределение тепловой нагрузки между прочими тепловыми источниками в схеме теплоснабжения не предусмотрено в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием достаточных резервов тепловой мощности источников тепла для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке. Для обеспечения перспективных потребителей схемой запланированы мероприятия по реконструкции действующих источников тепла и строительству новых газовых котельных.

12.Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления).

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации.

Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозных сетей в порядке ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580 "Об утверждении Положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей".

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации.

Согласно сведениям, полученным от администрации городского округа, по состоянию на 01.01.2022, в системе теплоснабжения городского округа бесхозяйные тепловые сети - отсутствуют.

13.Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа

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

В регионе действуют программа газоснабжения Московской области на период до 2030 года и программа Правительства Московской области "Развитие газификации в Московской области до 2025 года». Реализация этих программ благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа.

Система газоснабжения остается 3-х ступенчатая с транспортировкой газа высокого (1,2-0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давлений. Основные питающие узлы городского поселения: ГРС Воронок, ГРП Жегалово и ГРП ХБК (ул. Фабричная).

Природным газом намечено обеспечить всех потребителей: сохраняемую и новую жилую застройку, промышленные предприятия (технологические нужды), отопительные котельные (проектируемые и существующие), приготовление пищи в жилых домах до 10-ти этажей. Также, природным газом планируется обеспечить местное отопление и приготовление горячей воды в малоэтажной и усадебной жилой застройке от индивидуальных водонагревателей. Для обеспечения природным газом существующих и планируемых потребителей городского округа необходимо дальнейшее строительство распределительных газопроводов высокого (1,2 МПа; 0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления, а также строительство ГРП.

Генеральной схемой газоснабжения Московской области на период до 2030 года предусматриваются мероприятия по развитию системы газоснабжения, реализация которой благоприятным образом скажется на развитии системы газоснабжения городского округа, в частности:

1. Перекладка газопровода высокого давления I категории ($P \leq 1,2 \text{ МПа}$) с диаметра $d 159 \text{ мм}$ на $d 219 \text{ мм}$ от п. Медвежьи Озера до точки врезки на ШРП №155. Газоснабжение перспективных потребителей г. Старая Купавна.

2. Закольцовка газораспределительных сетей ГРС №47 и ГРС «Ногинск» газопроводом $du160 \text{ мм}$. Обеспечение надежности газоснабжения.

3. Реконструкция ГРС п/ф «Петровская» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 23 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$. Фактическая производительность старой ГРС п/ф «Петровская» на 01.2010 год – 1,5 тыс. $\text{м}^3/\text{час}$, коэффициент загрузки – 8%.

4. Реконструкция ГРС «Монино» или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 100 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$. Фактическая производительность старой ГРС «Монино» на 01.2010 год – 65 тыс. $\text{м}^3/\text{ч}$, коэффициент загрузки – 129%.

5. Реконструкция ГРС №47 или строительство новой ГРС с проектной производительностью не менее 4 тыс. м³/ч. Фактическая производительность старой ГРС №47 на 01.2010 г. – 4 тыс. м³/ч, коэффициент загрузки – 184%.

Всего по району потребуется проложить газопроводов высокого и среднего давления общей протяжённостью на расчётный срок 140,89 км, в том числе 64,5 км на первую очередь, а также строительство газорегуляторных пунктов на расчётный срок – 43 ГРП, в том числе на первую очередь – 25 ГРП. Стоимость мероприятий по строительству распределительных газопроводов высокого давления составляет 953,579 млн. руб. на расчётный срок, в том числе 436,553 млн. руб. на первую очередь строительства

Все мероприятия должны реализовываться, в объеме разрешительной и проектной документацией разрабатываемой до начала производства работ. Предлагаемые решения в настоящей схеме теплоснабжения должны быть учтены в схемах газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения городского округа при их очередной актуализации.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Практически все котельные на территории городского округа используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии – отсутствуют. Районы, в которых планируется строительство новых источников тепла в настоящее время полностью газифицированы. Проблем с газификацией перспективных котельных не выявлено.

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

В Отраслевой схеме газоснабжения и региональной программе газификации мероприятия по обеспечению топливом источников тепловой энергии отдельно не выделены. Тем не менее, при актуализации Отраслевой схемы газоснабжения, а также региональной программы газификации необходимо учитывать следующие мероприятия, включенные в схему теплоснабжения:

- газификация существующих источников тепловой энергии;
- строительство новых источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива (список источников, адрес или границы размещения, суммарная установленная мощность, сроки строительства представлены в разделе 5 в п/п 5.1 и 5.2 утверждаемой части схемы теплоснабжения).

Предложения настоящей схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа, не предусмотрены.

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

В городском округе имеются один источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Все принятые решения в схеме теплоснабжения не противоречат действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики городского округа.

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

Строительство объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа схемой теплоснабжения не предусматривается.

13.6. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия в части, относящейся к системам теплоснабжения в схеме водоснабжения и водоотведения – отсутствуют. Проектом новой схемы теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа, не предусматриваются.

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

14.1. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

По данным ООО «Теплоцентральный», количество инцидентов на тепловых сетях в 2021 году составило 4 случая, а МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" – 10 случаев. 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 пред изолированными стальными трубами в ППУ изоляции, повышают надежность и эффективность работы системы транспорта и распределения тепловой энергии. С учетом проводимых РСО плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не превысит показатели 2021 года. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведены в таблице 47.

Таблица 47 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"	0,057	0,062	0,068	0,059	0,055	0,065	0,072	0,084
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	0,056	0,058	0,06	0,064	0,072	0,076	0,068	0,09

14.2. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках теплоснабжающих организаций 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.

14.3. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, приведен в таблице 48.

Таблица 48 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть при реализации мастер плана по Варианту 1 (базовый), кг.у.т./Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть при реализации мастер плана по Варианту 1 (базовый), кг.у.т./Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
4	Котельная №3, ул. Пионерская	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
5	Котельная №4, ул. Иванова	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
6	Котельная, ул. Центральная, 61	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
13	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4	170,4
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8	197,8
20	Котельная, д. Серково, д.1/б (топочная)	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
25	Котельная д. Огуднево д.5А	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
26	Котельная с. Петровское д.1	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
27	Котельная д. Богослово стр.8	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
28	Котельная д. Ново, д.34Б	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
29	Котельная д. Обоудино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
30	Котельная п. Литвиново стр.13	182,1	182,1	182,1	182,1	182,1	182,1	182,1
31	Котельная с. Трубино стр.67В	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
34	Котельная, ул. Школьная	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть при реализации мастер плана по Варианту 1 (базовый), кг.у.т./Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	237,4	237,4	237,4	237,4	237,4	237,4	237,4
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
43	Котельная №4 д. Еремино	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8
44	Котельная №6 д. Хлепетово	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3
45	Котельная №7 д. Костыши	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
47	Котельная п. Клюквенный	215,0	215,0	215,0	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.			
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,6
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
ООО "Торговый дом ММК"								
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
57	Котельная №6/н, п. Новый городок	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть при реализации мастер плана по Варианту 1 (базовый), кг.у.т./Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3
ООО "Техностроя-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартакоская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,8

14.4. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 49.

Таблица 49 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), Гкал/м ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	1,93	1,92	1,87	1,84	1,81	1,70	1,63
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	1,58	1,57	1,54	1,51	1,48	1,40	1,34
3	Котельная №2, ул. Строителей	1,865	2,01	1,92	1,88	1,84	1,83	1,75
4	Котельная №3, ул. Пионерская	1,83	1,82	1,79	1,75	1,71	1,61	1,54
5	Котельная №4, ул. Иванова	1,50	1,49	1,51	1,48	1,45	1,36	1,30
6	Котельная, ул. Центральная, 61	1,83	1,82	1,79	1,75	1,72	1,61	1,55
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,99	0,99	0,97	0,96	0,96	0,92	0,90
8	Котельная д. Медвежьих Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	1,58	1,57	1,53	1,51	1,48	1,39	1,47
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	0,95	0,94	0,92	0,90	0,88	0,81	0,77
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	2,81	2,86	2,98	2,91	2,99	2,71	2,59
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	1,81	1,80	1,76	1,72	1,68	1,56	1,49
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	6,77	6,71	6,48	6,25	6,03	5,42	5,07
13	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	1,82	1,81	1,77	1,74	1,70	1,60	1,52
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	6,07	6,02	5,82	5,64	5,46	4,94	4,63
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	4,60	4,57	4,45	4,34	4,22	3,97	3,82
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	2,80	2,79	2,72	2,66	2,60	2,42	2,31
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	2,69	2,68	2,62	2,55	2,49	2,31	2,20
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	4,85	4,82	4,76	4,66	4,56	4,26	4,07
19	Котельная, д. Серково, д.736 (школа)	1,48	1,47	1,43	1,40	1,37	1,27	1,17
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	21,57	21,43	20,95	20,48	20,00	18,61	17,75
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	2,80	2,79	3,06	2,99	2,93	2,75	2,68
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	3,28	3,26	3,19	3,11	3,04	2,82	2,68
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	3,98	3,95	3,86	3,76	3,67	3,40	3,24

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), Гкал/м ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	0,96	0,96	0,94	0,92	0,90	0,84	0,81
25	Котельная д. Огуднево д.5А	3,16	3,14	3,07	2,99	2,92	2,70	2,57
26	Котельная с. Петровское д.1	1,62	1,62	1,58	1,55	1,52	1,43	1,37
27	Котельная д. Богослово стр.8	8,52	8,42	8,09	7,78	7,55	6,70	6,21
28	Котельная д. Ново, д.34Б	2,66	2,65	2,60	2,54	2,51	2,36	2,26
29	Котельная д. Обоудино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	1,89	1,88	1,84	1,80	1,77	1,66	1,59
30	Котельная п. Литвиново стр.13	2,78	2,77	2,71	2,73	2,67	2,48	2,37
31	Котельная с. Трубино стр.67В	5,44	5,39	5,27	5,11	5,11	4,61	4,34
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	5,81	5,77	5,59	5,42	5,25	4,78	4,49
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	Сетей нет						
34	Котельная, ул. Школьная	4,34	4,31	4,21	4,08	3,98	3,69	3,51
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	0,27	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	0,67	0,67	0,65	0,63	0,62	0,57	0,54
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	2,70	2,68	2,62	2,56	2,50	2,33	2,22
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	2,20	2,19	2,14	2,09	2,05	2,56	2,45
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	Сетей нет						
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	2,42	2,41	2,36	2,31	2,26	2,12	2,03
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	2,71	2,55	2,50	2,44	2,39	2,45	2,34
43	Котельная №4 д. Еремино	3,00	2,97	2,87	2,77	2,68	2,41	2,25
44	Котельная №6 д. Хлепетово	2,43	2,41	2,33	2,26	2,18	1,97	1,85
45	Котельная №7 д. Костыши	1,65	1,64	1,60	1,57	1,53	1,42	1,35
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,95	0,94	0,92	0,90	0,89	0,83	0,79
47	Котельная п. Клюквенный	3,45	3,41	3,28	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.			
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	2,71	2,69	2,64	2,35	2,30	2,14	2,05
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	0,62	0,61	0,60	0,59	0,58	0,54	0,52

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), Гкал/м ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	0,32	0,32	0,31	0,31	0,30	0,28	0,28
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	1,16	1,15	1,13	1,11	1,09	1,02	0,98
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	7,22	7,18	7,04	6,90	6,77	6,36	6,11
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	1,95	1,94	1,90	1,86	1,82	1,70	1,62
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	1,47	1,46	1,43	1,40	1,38	1,29	1,29
ООО "Торговый дом ММК"								
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,28	0,28
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	7,05	7,01	6,87	6,73	6,59	6,16	5,90
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	2,37	2,36	2,31	2,27	2,22	2,08	1,99
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	6,07	6,04	5,92	5,81	5,69	5,35	5,14
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	1,56	1,56	1,53	1,50	1,47	1,38	1,32
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,80	0,79	0,78	0,76	0,75	0,71	0,68
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,85	0,85	0,83	0,82	0,80	0,75	0,72
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	5,56	5,53	5,41	5,50	5,38	5,02	4,85
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	1,19	1,18	1,16	1,14	1,11	1,04	1,00
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,81	0,80	0,79	0,77	0,75	0,71	0,68
ООО "Техностром-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	27,63	27,46	26,87	26,27	25,69	23,95	38,67
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	1,88	1,87	1,83	1,80	1,76	1,65	1,58

№ п/п	Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), Гкал/м ²						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Ключевенный**	0,0	4,1	4,1	4,1	7,7	7,4	10,3
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,6
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,6
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1

14.5. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУМ представлен в таблице 50.

Таблица 50 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), %						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	28,80%	28,80%	29,50%	26,26%	26,24%	26,18%	26,15%
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	21,59%	21,58%	21,56%	21,54%	21,52%	21,46%	21,42%
3	Котельная №2, ул. Строителей	21,68%	30,5%	41,05%	40,95%	40,86%	43,47%	43,27%
4	Котельная №3, ул. Пионерская	17,58%	17,57%	17,53%	17,50%	17,46%	17,34%	17,27%
5	Котельная №4, ул. Иванова	14,54%	15,36%	12,54%	12,52%	12,50%	12,45%	12,41%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), %						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
6	Котельная, ул. Центральная, 61	22,00%	21,99%	21,96%	21,93%	21,91%	21,82%	21,76%
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	15,62%	15,84%	15,83%	14,41%	16,14%	18,42%	20,41%
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	24,98%	24,97%	25,74%	27,89%	27,84%	27,69%	36,63%
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	5,24%	5,23%	5,20%	5,16%	5,13%	11,46%	11,32%
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	19,77%	21,16%	25,14%	25,05%	29,19%	28,18%	27,97%
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	17,31%	17,29%	12,39%	12,34%	12,29%	12,14%	12,04%
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	13,43%	13,37%	13,14%	12,93%	12,72%	12,12%	11,77%
13	Котельная, ул. Краснознаменная, 24а	11,82%	11,81%	11,79%	11,77%	11,75%	11,68%	12,77%
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,01%	0,01%
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	31,01%	30,94%	30,71%	30,48%	30,25%	30,19%	30,20%
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	31,05%	31,01%	25,47%	21,58%	21,10%	20,81%	22,10%
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	9,87%	9,85%	9,80%	9,75%	9,70%	9,54%	9,45%
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	20,78%	20,77%	21,95%	21,89%	21,83%	21,63%	21,51%
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	23,31%	23,27%	23,15%	23,03%	22,91%	22,55%	19,03%
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	54,22%	54,16%	35,94%	35,78%	35,62%	35,15%	34,86%
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	22,99%	22,97%	25,68%	25,60%	25,52%	25,44%	26,29%
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	14,16%	14,14%	14,06%	13,98%	13,90%	13,68%	13,54%
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	19,91%	19,88%	16,53%	14,13%	12,32%	14,37%	14,22%
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	18,65%	18,64%	18,61%	18,57%	18,54%	18,43%	18,36%
25	Котельная д. Огуднево д.5А	13,20%	13,18%	13,10%	13,02%	12,94%	12,71%	12,57%
26	Котельная с. Петровское д.1	22,74%	22,73%	22,70%	22,67%	22,64%	22,55%	22,49%
27	Котельная д. Богослово стр.8	4,91%	4,88%	4,77%	4,67%	4,82%	4,54%	4,38%
28	Котельная д. Ново, д.34Б	24,67%	24,66%	24,62%	24,58%	25,97%	25,84%	25,76%
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	21,94%	21,93%	21,90%	21,88%	21,85%	21,76%	21,71%
30	Котельная п. Литвиново стр.13	16,39%	16,37%	16,31%	22,65%	22,57%	23,08%	23,04%
31	Котельная с. Трубино стр.67В	35,93%	35,81%	37,66%	28,38%	28,03%	29,42%	28,82%
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	11,85%	11,81%	11,66%	11,52%	11,37%	10,97%	10,73%
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.II	10,36%	10,34%	10,29%	10,25%	10,20%	10,05%	9,97%
34	Котельная, ул. Школьная	17,47%	17,44%	17,34%	23,30%	23,16%	22,77%	22,52%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), %						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	0,08%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	0,40%	0,40%	0,40%	0,40%	0,39%	0,39%	0,38%
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	7,99%	7,99%	5,33%	5,33%	5,33%	5,32%	5,32%
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	28,18%	28,15%	28,02%	23,25%	23,15%	22,85%	22,66%
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	8,08%	8,08%	8,05%	8,02%	7,99%	26,09%	25,92%
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	6,32%	6,32%	6,32%	6,32%	6,32%	6,31%	6,30%
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	29,14%	29,12%	29,06%	29,00%	28,94%	28,75%	28,63%
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	18,23%	17,27%	17,19%	17,12%	17,04%	21,54%	21,36%
43	Котельная №4 д. Еремино	5,01%	4,99%	4,91%	4,83%	4,75%	4,54%	4,41%
44	Котельная №6 д. Хлепетово	5,43%	5,41%	5,33%	5,25%	5,17%	4,95%	4,81%
45	Котельная №7 д. Костыши	4,50%	4,49%	4,47%	4,44%	4,41%	4,32%	4,26%
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	11,19%	11,19%	11,16%	11,14%	11,11%	11,04%	10,99%
47	Котельная п. Клюквенный	9,14%	9,08%	8,89%	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.			
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	23,39%	23,37%	23,31%	25,92%	25,86%	26,21%	26,08%
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	17,58%	17,57%	17,56%	17,54%	17,52%	17,47%	17,43%
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	22,63%	22,63%	23,99%	23,98%	23,97%	25,10%	33,30%
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	14,09%	14,09%	14,07%	14,06%	14,04%	13,99%	13,95%
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	9,68%	9,67%	9,66%	9,65%	9,64%	9,60%	9,79%
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	7,47%	7,47%	7,44%	7,42%	7,40%	7,33%	7,29%
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	22,82%	22,81%	22,79%	22,76%	22,74%	22,67%	22,66%
ООО "Торговый дом ММК"								
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	16,03%	16,03%	16,02%	16,02%	16,01%	15,99%	15,99%
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	22,65%	22,64%	22,59%	22,54%	22,50%	22,84%	22,75%
57	Котельная №6/н, п. Новый городок	16,27%	16,26%	16,23%	16,20%	16,17%	16,07%	16,01%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), %						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	27,1%	27,1%	27,1%	27,0%	27,0%	26,9%	26,9%
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	9,97%	9,97%	9,96%	9,95%	9,94%	9,90%	9,88%
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	26,33%	26,33%	26,32%	26,32%	26,31%	26,29%	26,28%
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	23,08%	23,08%	23,06%	23,04%	23,02%	22,97%	22,93%
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	34,08%	34,05%	33,94%	35,76%	35,64%	35,31%	35,67%
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	29,69%	29,67%	19,06%	19,02%	18,98%	18,86%	18,78%
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	3,93%	3,93%	3,92%	3,92%	4,75%	4,79%	4,78%
ООО "Техностром-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	30,30%	30,27%	30,15%	30,04%	29,92%	29,58%	52,58%
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	17,15%	17,14%	17,11%	17,08%	17,05%	16,96%	16,90%
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0,00%	7,57%	7,57%	12,32%	12,87%	23,76%	24,57%
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,00%	0,00%	7,93%	7,93%	7,93%	7,93%	7,93%
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,00%	0,00%	33,55%	33,55%	33,55%	33,55%	33,55%
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0,00%	0,00%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	37,14%
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	36,17%
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,00%	0,00%	15,77%	15,77%	33,13%	34,83%	36,12%
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	36,88%
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	21,33%	21,33%
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	24,12%	24,12%
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	21,33%	21,33%
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	27,94%

№ п/п	Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), %						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	28,21%

14.6. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 51.

Таблица 51 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), м ² /(Гкал/ч)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6
3	Котельная №2, ул. Строителей	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8	252,8
4	Котельная №3, ул. Пионерская	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
5	Котельная №4, ул. Иванова	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
6	Котельная, ул. Центральная, 61	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	1021,3	1021,3	1021,3	1021,3	1021,3	1021,3	1021,3
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7	334,7
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	270,4	266,4
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5	223,5
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), м ² /(Гкал/ч)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	507,7	507,7	507,7	507,7	507,7	507,7	507,7
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	153,8	153,8	137,9	137,9	137,9	137,0	137,0
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1	278,1
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	134,2	134,2	134,2	134,2	134,2	134,2	134,2
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
25	Котельная д. Огуднево д.5А	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4
26	Котельная с. Петровское д.1	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
27	Котельная д. Богослово стр.8	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3
28	Котельная д. Ново, д.34Б	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
30	Котельная п. Литвиново стр.13	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
31	Котельная с. Трубино стр.67В	333,1	333,1	333,1	333,1	333,1	333,1	333,1
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная, ул. Школьная	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворова, д.57	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	270,7	270,7	270,7	270,7	270,7	270,7	270,7
43	Котельная №4 д. Еремино	620,1	620,1	620,1	620,1	620,1	620,1	620,1

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), м ² /(Гкал/ч)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
44	Котельная №6 д. Хлепетово	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
45	Котельная №7 д. Костыши	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0	631,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6
47	Котельная п. Клюквенный	807,3	807,3	807,3	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.			
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	141,6	141,6	141,6	141,6	141,6	141,6	141,6
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
ООО "Торговый дом ММК"								
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6	119,6
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый), м ² /(Гкал/ч)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
ООО "Техностром-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал- Недвижимость", п. Литвиново	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0,0	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,0	0,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
3	Котельная "ТКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,7
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	19,1
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	36,4
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3

14.7. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В данной части представлена информация о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной от ГТ-ТЭЦ, к

общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе). В таблице 52 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме ГТ-ТЭЦ в период 2022-2038 год.

Таблица 52 – Доля тепловой мощности ГТ-ТЭЦ

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа при реализации мастер-плана по Варианту 1 (базовый)			
	2021	2025	2030	2038
АО "ГТ-Энерго"				
ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	0,1055	0,1012	0,0997	0,1243

14.8. Часть 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.

14.9. Часть 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 2021 года, для ГТ-ТЭЦ, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 61,2%.

14.10. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 53.

Таблица 53 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2025	2030	2038
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	53,6	65,4	84,5	96,8

14.11. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 54.

Таблица 54 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
ООО "Теплоцентральный"								
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	20,6	28,6
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	33,0	41,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	40,7	48,7
4	Котельная №3, ул. Пионерская	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	49,7
5	Котельная №4, ул. Иванова	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	20,8	28,8
6	Котельная, ул. Центральная, 61	23.4	24.4	25.4	26.4	27.4	32.4	40.4

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	39,6
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	49,7
ООО "ТеплоВодоСнабжение"								
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	20,1	28,1
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	31,2	39,2
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"								
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	26,3	34,3
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	24,7	32,7
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	21,5	29,5
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	32,4	40,4
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	51,2	52,2	53,2	54,2	55,2	60,2	68,2
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	49,7
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	20,8	28,8
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	39,6
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	30,0	38,0
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	48,2	49,2	50,2	51,2	52,2	57,2	65,2
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	32,1	40,1
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	16,3	17,3	18,3	19,3	20,3	25,3	33,3
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	30,5	38,5
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	28,6	36,6
25	Котельная д. Огуднево д.5А	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	20,8	28,8
26	Котельная с. Петровское д.1	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	31,6	39,6
27	Котельная д. Богослово стр.8	48,2	49,2	50,2	51,2	52,2	57,2	65,2
28	Котельная д. Ново, д.34Б	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	32,1	40,1
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	38,2	46,2
30	Котельная п. Литвиново стр.13	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	34,8	42,8
31	Котельная с. Трубино стр.67В	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	40,7	48,7
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	33,0	41,0
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	21,4	29,4
34	Котельная, ул. Школьная	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	12,2	20,2
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	43,5	51,5
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	2,8	3,8	4,8	5,8	6,8	11,8	19,8
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ								
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	2,1	3,1	4,1	5,1	6,1	11,1	19,1
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	32,5	40,5
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	24,5	32,5
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	21,1	29,1
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	31,8	39,8
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	26,7	34,7
43	Котельная №4 д. Еремино	4,8	5,8	6,8	7,8	8,8	13,8	21,8
44	Котельная №6 д. Хлепетово	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	15,9	23,9
45	Котельная №7 д. Костыши	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	16,2	24,2
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"								

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	25,6	33,6
47	Котельная п. Клюквенный	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	30,0	38,0
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	38,3	46,3
49	Котельная п. Загорянский ул. Свердлова, д.10, стр.1	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	37,7	45,7
АО "ГТ-Энерго"								
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	24,2	32,2
ООО "ГрадИнвест"								
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	4,3	5,3	6,3	7,3	8,3	13,3	21,3
АО "ОМК Маркет"								
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	21,3	29,3
ООО "Газпром ПХГ"								
53	Котельная, ул. Московская д.77	11,9	12,9	13,9	14,9	15,9	20,9	28,9
ООО "Тепло Гарант"								
54	Котельная ул. Заречная, д.84	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	34,8	42,8
ООО "Торговый дом ММК"								
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	20,6	28,6
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России								
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	32,2	40,2
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	28,5	36,5
ООО "СП-СанТехМонтаж"								
58	Котельная, мкр. Щелково-7, ул. Неделина, д.25, стр.1	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	33,7	41,7
ОАО "Энергоресурсы"								
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	34,4	42,4
ОАО "СМ-Теплоресурс"								
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	6,8	7,8	8,8	9,8	10,8	15,8	23,8
АО "Фряновская фабрика"								
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	50,6	58,6
АО "Теплоэнергетическое предприятие"								
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	26,3	34,3
ООО УК "ВАРЕЖКИ"								
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	45,9	53,9
ИП Факин Виталий Александрович								
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	11,5	19,5
ООО "Техностром-Центр"								
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	56,6	64,6
УК "Квартал-Недвижимость"								
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	17,9	25,9
Строительство новых котельных								
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0,0	23,5	24,5	25,5	26,5	31,5	39,5
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	16,0
3	Котельная "ГКОУ МО Доверие"***	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	16,0
4	БМК-25 МВт, ул. Беляева****	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	25,2	33,2
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей						
		2021	2022	2023	2024	2025	2030	2038
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	8,5
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная-Садовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	8,8
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6

14.12. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)

В таблице 55 для РСО приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети и для городского округа в целом. Для теплоснабжающих организаций, где схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция тепловых сетей указанное значение равно нулю.

Таблица 55 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ООО "Теплоцентральный"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	10495,9	11129	12224	12486	12863	12863	12873	13348	13348	14378	14378	14378	14378	14378	14519	14923	14923	14924
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		26	386	291	325	187	241	253	269	340	166	154	174	152	159	339	161	160
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,23%	3,16%	2,33%	2,53%	1,45%	1,87%	1,90%	2,02%	2,36%	1,15%	1,07%	1,21%	1,06%	1,09%	2,27%	1,08%	1,07%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,002	0,032	0,023	0,025	0,015	0,019	0,019	0,020	0,024	0,012	0,011	0,012	0,011	0,011	0,023	0,011	0,011
2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	9360	9646	10468	10468	11336	13849	17211	17888	17888	17888	17888	17888	17888	17888	17888	17888	17888	17888
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		78	491	76	580	621	303	110	126	96	78	83	66	45	79	76	74	51
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,8%	4,7%	0,7%	5,1%	4,5%	1,8%	0,6%	0,7%	0,5%	0,4%	0,5%	0,4%	0,3%	0,4%	0,4%	0,4%	0,3%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	23035	23035	23268	23603	23745	23745	23903	23903	23903	23903	23903	23903	23957	24071	24077	24077	24077	25324
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	283	128	266	207	270	226	180	210	189	232	239	124	265	163	170	370
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	1,2%	0,5%	1,1%	0,9%	1,1%	0,9%	0,8%	0,9%	0,8%	1,0%	1,0%	0,5%	1,1%	0,7%	0,7%	1,5%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Фряновское МУП ЖКХ ГОЩ																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	4531	4531	4531	4531	4531	4812	4812	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	0	0	0	34	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%	0,0%	0,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	МУП ГОЩ "Щёлковская Теплосеть"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	1671	1671	1671	1772	1772	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818	1818
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	2,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	АО "ГТ-Энерго"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	8035	8035	8551	8551	8551	8630	8679	8950	8950	8972	8972	9224	9224	9224	9483	11746	11746	11812
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	13	17	0	8	27	0	0	35	0	0	0	0	0	0	684	16
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,2%	0,2%	0,0%	0,1%	0,3%	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	5,8%	0,1%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0

№ п/п	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	ОАО "Энергоресурсы"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	ОАО "СМ-Теплоресурс"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	АО "Фряновская фабрика"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	АО "Теплоэнергетическое предприятие"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	1566	1566	1566	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1603
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	62	48	64	40	32	54	33	55	32	36	57	52	26	35	31	44
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	4,0%	3,0%	4,0%	2,5%	2,0%	3,4%	2,1%	3,4%	2,0%	2,3%	3,5%	3,3%	1,6%	2,2%	1,9%	2,7%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	ООО УК "ВАРЕЖКИ"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	30	25	27	19	30	23	22	0	18	39	20	43	21	21	42	16
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	3,4%	2,8%	3,0%	2,1%	3,3%	2,5%	2,4%	0,0%	2,0%	4,3%	2,2%	4,8%	2,3%	2,3%	4,7%	1,8%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	ИП Факин Виталий Александрович																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	473	473	473	473	799	799	799	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809

№ п/п	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	0	0	529	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	66,2%	0,0%	0,0%	1,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	ООО "Техностром-Центр"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	201	201
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	15,6%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
	УК "Квартал-Недвижимость"																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Строительство новых котельных																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	0	0	69	310	310	422	422	422	428	442	442	817	817	817	822	822	845	3065
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²																		
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	В целом для города																		
	Общая материальная характеристика тепловых сетей, м²	65679	66599	69333	70304	72018	75059	78639	80195	80202	81267	81267	81904	81957	82076	82487	85154	85271	88815
	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м²		104	1265	632	1791	1114	910	704	630	736	483	544	555	440	549	634	1193	661
	Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %		0,16%	1,82%	0,90%	2,49%	1,48%	1,16%	0,88%	0,79%	0,91%	0,59%	0,66%	0,68%	0,54%	0,67%	0,74%	1,40%	0,74%
	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

14.13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)

Отношение тепловой мощности, оборудования источников тепловой энергии реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, приведено в таблице 56.

Таблица 56 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
		2022	2023	2024	2025	2026	2030	2031	2037	2038
ООО "Теплоцентральный"										
1	Котельная, мкр. Богородский, 13	0,0	0,0	0,18	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №1, ул. Космодемьянская, 10а	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная №2, ул. Строителей	0,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,25	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	0,0
5	Котельная №4, ул. Иванова	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная, ул. Центральная, 61	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Котельная, ул. Фабричная, д.1	0,0	0,0	0,14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная д. Медвежьи Озера, ул. Юбилейная, д.11/1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "ТеплоВодоСнабжение"										
9	Котельная №1 п. Монино, ул. Авиационная, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная №2 п. Монино, ул. Баранова, д.12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,33	0,0	0,0	0,0	0,0
МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"										
11	Котельная, ул. Металлоконструкций, 1а	0,0	0,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная, ул. Московская, д.68а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная, ул. Краснознаменская, 24а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная, ул. Фряновское шоссе, д.52	0,0	0,56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная №1, Щелково-7 (на территории в/ч 26178)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная п. Краснознаменский, ул. Мальцево, д. 30а	0,0	0,21	0,17	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная, ул. Садовая, 3а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
		2022	2023	2024	2025	2026	2030	2031	2037	2038
18	Котельная, ул. Сиреневая, стр.9/3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная, д. Серково, д.73б (школа)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,34
20	Котельная, д. Серково, д.1/6 (топочная)	0,0	0,50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная, ул. Институтская, д.27в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,14
22	Котельная, п. Монино, ул. Центральная, д.1а, стр.4, пом.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная, д. Долгое Ледово ул. Академическая д.7	0,0	0,20	0,16	0,14	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная д. Долгое Ледово д.14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная д. Огуднево д.5А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная с. Петровское д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная д. Богослово стр.8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная д. Ново, д.34Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная д. Оболдино, ул. Лесная, д.2, стр.1*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная п. Литвиново стр.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная с. Трубино стр.67В	0,0	0,0	0,31	0,24	0,22	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная д. Сукманиха стр.22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная п. Загорянский, ул. Школьная, д.27, корп.1, пом.П	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная, ул. Школьная	0,0	0,0	0,70	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	Котельная №29 п. Загорянский, ул. Розы Люксембург, д.5, в/г №18/1, в/ч 11300	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, стадион Регби	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фряновское МП ЖКХ ГОЩ										
37	Котельная №5 п. Фряново, ул. Поворово, д.57	0,0	0,50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная №1 п. Фряново, Первомайская, 16/1	0,0	0,0	0,20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №2 п. Фряново, пл. Ленина	0,0	0,0	0,0	0,0	0,22	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
		2022	2023	2024	2025	2026	2030	2031	2037	2038
40	Котельная №3 п. Фряново, ул. Текстильщиков, д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №8 п. Фряново, мкр. №2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Котельная №9 п. Фряново, ул. Механизаторов, д.14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43	Котельная №4 д. Еремино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Котельная №6 д. Хлепетово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	Котельная №7 д. Костыши	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"										
46	Котельная, ул. Заводская, 10а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Котельная п. Клюквенный	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации. Тепловая нагрузка переключается на Новый БМК-12,6 МВт п. Клюквенный.						
48	Котельная Новый городок, д. Медвежьи Озера	0,0	0,0	0,44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	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	0,0
АО "ГТ-Энерго"										
50	ГТ ТЭЦ, ул. Иванова 2/3 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "ГрадИнвест"										
51	д. Медвежьи Озера, ул. Сосновая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "ОМК Маркет"										
52	Котельная, ул. Октябрьская, д.21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Газпром ПХГ"										
53	Котельная, ул. Московская д.77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Тепло Гарант"										
54	Котельная ул. Заречная, д.84	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Торговый дом ММК"										
55	Котельная ул. Металлоконструкций, 8 стр. 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России										
56	Котельная №142 п. Загорянский, ул. Ватутина, в/г №18/1, в/ч 36360	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57	Котельная №б/н, п. Новый городок	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "СП-СанТехМонтаж"										

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
		2022	2023	2024	2025	2026	2030	2031	2037	2038
58	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	0,0
ОАО "Энергоресурсы"										
59	Котельная п. Монино, Новинское шоссе, д. 14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ОАО "СМ-Теплоресурс"										
60	Котельная, ул. Жегаловская, д.№19. стр. 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "Фряновская фабрика"										
61	Котельная п. Фряново, ул. Фабричная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "Теплоэнергетическое предприятие"										
62	Котельная КТС-040, мкр. Гагаринский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО УК "ВАРЕЖКИ"										
63	Котельная д. Супонево, к/п "Варежки"	0,0	0,55	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИП Факин Виталий Александрович										
64	Котельная д. Большие Жеребцы, мкр. Восточный, 1а	0,0	0,0	0,0	0,38	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Техностром-Центр"										
65	Котельная, ул. Рабочая, д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,78	0,0
УК "Квартал-Недвижимость"										
66	Котельная УК "Квартал-Недвижимость", п. Литвиново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство новых котельных										
1	Новая БМК-12,6 МВт п. Клюквенный**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Теплостанция ООО СЗ "Риверхаус"***	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная "ТКОУ МО Доверие"***	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	БМК-25 МВт, ул. Беяева****	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Новая БМК-28 МВт (Потапово-1 в районе ул. Кожинский проезд, ул. Потаповская)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Новая БМК-14 МВт (п. Краснознаменский, в районе ул. Мальцево)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Новая БМК-20 МВт "Солнечная долина" в районе ул. Мелиораторов	0	0	0	0	0	0	2	0	0
8	Новая БМК-13 МВт (В районе ул. Новая, ул. Некрасова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
		2022	2023	2024	2025	2026	2030	2031	2037	2038
9	Новая БМК- 0,3 МВт д. Новопарево	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Новая БМК- 0,2 МВт в районе ул. Семейная- Садовая	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Новая БМК- 0,3 МВт д. Большие Петрищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Новая БМК- 0,4 МВт в районе ул. Знаменская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Новая БМК- 0,5 МВт в районе ул. Спартаковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. Раздел Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Часть 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. Показатели "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.

Сведения о тарифных последствиях теплоснабжающих организаций городского округа Щёлково, представлены в таблице 57. Здесь и далее следует отметить, что расчеты следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

15.2. Часть 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 представлены в таблице 58.

15.3. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Для оценки последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

Оценка тарифных последствий выполнена для регулируемых организаций, представивших информацию о структуре тарифов. Ценовые последствия по результатам реализации мероприятий окажут влияние на организации, реализующие эти мероприятия. К таким организациям относятся ООО «Теплоцентральный» и МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал". Оценка тарифных последствий для этих организаций, с учетом капитальных вложений необходимых для реализации мероприятий, приведена в таблицах 59, 60, 61 и проиллюстрирована на рисунках 28, 29, 30.

Результаты выполненных расчетов ценовых последствий отражают не сам тариф, а возможности финансирования программы мероприятий схемы теплоснабжения, за счет существующих тарифных источников финансирования.

Как видно из рисунка 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 источников прочих теплоснабжающих организаций, замена ветхих тепловых сетей на расчетный срок, не предусматривается, а модернизация источников тепла предусматривается за счет платы за техническое присоединение или средств застройщика. В связи с этим производить расчет тарифных последствий для прочих теплоснабжающих организаций не имеет смысла и поэтому в работе был проведен расчет тарифных последствий согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации (МЭР) без учета капитальных вложений.

Таблица 57 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ООО "Теплоцентральный"	руб./Гкал	1961,7	2037,3	2098,7	2187,1	2389,1	2413,1	2507,7	2538,5	2629,1	2711,6	2728,6	2773,9	2798,9	2834,9	2869,1	2938,1	2983,7	3053,4
			2192,7	2192,7	2112,5	2310,4	2348,1	2372,0	2499,4	2424,3	2512,8	3040,0	2567,7	2615,4	2684,5	2690,7	2733,2	2684,7	2734,7	2771,4
			2095,3	2192,7	2251,4	2359,3	2448,9	2537,1	2623,3	2707,3	2785,8	2855,4	2921,1	2988,3	3057,0	3127,4	3199,3	3272,9	3348,1	3425,1
2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	руб./Гкал	1948,9	2030,8	2083,9	2211,0	2295,0	2377,6	2458,5	2537,1	2610,7	2676,0	2737,5	2800,5	2864,9	2930,8	2998,2	3067,2	3137,7	3209,9
3	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	руб./Гкал	1901,9	2012,7	2095,2	2179,0	2261,8	2343,2	2422,9	2500,4	2572,9	2637,3	2697,9	2760,0	2823,5	2888,4	2954,8	3022,8	3092,3	3163,4
			2368,6	2451,5	2552,0	2654,1	2755,0	2854,2	2951,2	3045,6	3134,0	3212,3	3286,2	3361,8	3439,1	3518,2	3599,1	3681,9	3766,6	3853,2
4	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	руб./Гкал	2564,2	2637,2	2745,3	2855,1	2963,6	3070,3	3174,7	3276,3	3371,3	3455,6	3535,0	3616,3	3699,5	3784,6	3871,7	3960,7	4051,8	4145,0
5	МП ГОЩ "Щелковская Теплосеть"	руб./Гкал	2403,3	2440,7	2540,8	2642,4	2742,8	2841,6	2938,2	3032,2	3120,1	3198,1	3271,7	3346,9	3423,9	3502,7	3583,2	3665,6	3750,0	3836,2
6	АО "ГТ-Энерго"	руб./Гкал	1256,4	1198,7	1247,8	1297,7	1347,0	1395,5	1443,0	1489,1	1532,3	1570,6	1606,8	1643,7	1681,5	1720,2	1759,8	1800,2	1841,6	1884,0
7	ООО "ГрадИнвест"	руб./Гкал	0,0	2282,0	2375,6	2470,6	2564,5	2656,8	2747,1	2835,0	2917,2	2990,2	3058,9	3129,3	3201,3	3274,9	3350,2	3427,3	3506,1	3586,8
8	АО "ОМК Маркет"	руб./Гкал	1682,1	1726,7	1797,5	1869,4	1940,5	2010,3	2078,7	2145,2	2207,4	2262,6	2314,6	2367,9	2422,3	2478,0	2535,0	2593,3	2653,0	2714,0
9	ООО "Газпром ПХГ"	руб./Гкал	1445,0	1503,4	1565,1	1627,7	1689,5	1750,4	1809,9	1867,8	1922,0	1970,0	2015,3	2061,7	2109,1	2157,6	2207,2	2258,0	2309,9	2363,0
10	ООО "Тепло Гарант"	руб./Гкал	2441,6	2502,1	2604,7	2708,9	2811,8	2913,0	3012,1	3108,5	3198,6	3278,6	3354,0	3431,1	3510,0	3590,8	3673,4	3757,8	3844,3	3932,7
11	ООО "Торговый дом ММК"	руб./Гкал	1608,2	1657,7	1725,7	1794,7	1862,9	1930,0	1995,6	2059,5	2119,2	2172,2	2222,1	2273,3	2325,5	2379,0	2433,7	2489,7	2547,0	2605,6
12	ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	руб./Гкал	1773,8	1835,8	1911,1	1987,5	2063,0	2137,3	2210,0	2280,7	2346,8	2405,5	2460,8	2517,4	2575,3	2634,6	2695,1	2757,1	2820,5	2885,4
13	ООО "СП-СанТехМонтаж"	руб./Гкал	1803,3	1879,6	1956,7	2034,9	2112,3	2188,3	2262,7	2335,1	2402,8	2462,9	2519,6	2577,5	2636,8	2697,4	2759,5	2822,9	2887,9	2954,3
14	ОАО "Энергоресурсы"	руб./Гкал	1979,7	2024,9	2107,9	2192,3	2275,6	2357,5	2437,6	2515,6	2588,6	2653,3	2714,3	2776,8	2840,6	2906,0	2972,8	3041,2	3111,1	3182,7
15	ОАО "СМ-Теплоресурс"	руб./Гкал	2498,4	2573,3	2678,8	2785,9	2891,8	2995,9	3097,7	3196,9	3289,6	3371,8	3449,4	3528,7	3609,9	3692,9	3777,8	3864,7	3953,6	4044,5
16	АО "Фряновская фабрика"	руб./Гкал	2006,7	2041,9	2125,6	2210,6	2294,6	2377,2	2458,0	2536,7	2610,3	2675,5	2737,0	2800,0	2864,4	2930,3	2997,7	3066,6	3137,2	3209,3
17	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	руб./Гкал	2117,2	2204,3	2294,7	2386,5	2477,2	2566,4	2653,6	2738,5	2818,0	2888,4	2954,8	3022,8	3092,3	3163,4	3236,2	3310,6	3386,8	3464,7
18	ООО УК "ВАРЕЖКИ"	руб./Гкал	2733,6	2843,6	2960,2	3078,6	3195,6	3310,6	3423,2	3532,8	3635,2	3726,1	3811,8	3899,5	3989,1	4080,9	4174,7	4270,8	4369,0	4469,5
19	ИП Факин Виталий Александрович	руб./Гкал	2309,9	2309,9	2404,6	2500,8	2595,9	2689,3	2780,7	2869,7	2952,9	3026,8	3096,4	3167,6	3240,5	3315,0	3391,2	3469,2	3549,0	3630,7
20	ООО "Техностроя-Центр"	руб./Гкал	тариф не установлен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	УК "Квартал-Недвижимость"	руб./Гкал	тариф не установлен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 58 – Прогнозируемая динамика изменения тарифа на тепловую энергию по Единым теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	ООО "Теплоцентральный"	руб./Гкал	1961,7	2037,3	2098,7	2187,1	2389,1	2413,1	2507,7	2538,5	2629,1	2711,6	2728,6	2773,9	2798,9	2834,9	2869,1	2938,1	2983,7	3053,4
			2192,7	2192,7	2112,5	2310,4	2348,1	2372,0	2499,4	2424,3	2512,8	3040,0	2567,7	2615,4	2684,5	2690,7	2733,2	2684,7	2734,7	2771,4
			2095,3	2192,7	2251,4	2359,3	2448,9	2537,1	2623,3	2707,3	2785,8	2855,4	2921,1	2988,3	3057,0	3127,4	3199,3	3272,9	3348,1	3425,1
2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	руб./Гкал	1948,9	2030,8	2083,9	2211,0	2295,0	2377,6	2458,5	2537,1	2610,7	2676,0	2737,5	2800,5	2864,9	2930,8	2998,2	3067,2	3137,7	3209,9
3	МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"	руб./Гкал	1901,9	2012,7	2095,2	2179,0	2261,8	2343,2	2422,9	2500,4	2572,9	2637,3	2697,9	2760,0	2823,5	2888,4	2954,8	3022,8	3092,3	3163,4
			2368,6	2451,5	2552,0	2654,1	2755,0	2854,2	2951,2	3045,6	3134,0	3212,3	3286,2	3361,8	3439,1	3518,2	3599,1	3681,9	3766,6	3853,2
4	Фряновское МП ЖКХ ГОЩ	руб./Гкал	2564,2	2637,2	2745,3	2855,1	2963,6	3070,3	3174,7	3276,3	3371,3	3455,6	3535,0	3616,3	3699,5	3784,6	3871,7	3960,7	4051,8	4145,0
5	ООО "Тепло Гарант"	руб./Гкал	2441,6	2502,1	2604,7	2708,9	2811,8	2913,0	3012,1	3108,5	3198,6	3278,6	3354,0	3431,1	3510,0	3590,8	3673,4	3757,8	3844,3	3932,7

Таблица 59 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для котельной, мкр. Богородский, 13 ООО «Теплоцентральный»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для котельной мкр. Богородский ООО «Теплоцентральный» с программой реконструкции по исчерпанию ресурса																			
Выработка тепла	Гкал	97212	97192	99566	104455	104381	104306	104255	104221	104186	104151	104130	104108	104087	104065	104044	104030	104017	104003
Отпуск с коллекторов	Гкал	96724	96705	99070	103937	103866	103794	103746	103714	103682	103650	103631	103611	103591	103571	103551	103539	103527	103516
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепла	Гкал	90618	93137	95481	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241	100241
Расход топлива	тыс.нм³	12832	12829	13142	13788	13778	13768	13761	13757	13752	13748	13745	13742	13739	13736	13733	13732	13730	13728
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	1116	1116	1143	1199	1198	1198	1197	1197	1196	1196	1195	1195	1195	1195	1194	1194	1194	1194
Расход воды	тыс.нм³	0,40	0,40	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																			
Расходы на энергоресурсы		83506	87670	93813	102341	105955	109484	112941	116304	119641	122788	125872	127952	129790	131644	133525	135444	137391	139366
Расход топлива	тыс. руб.	77275	81123	86761	94571	97811	100966	104045	107027	109987	112809	115606	117431	119051	120692	122357	124054	125774	127518
Расход э/энергии	тыс. руб.	6219	6535	7039	7755	8130	8502	8880	9260	9637	9961	10248	10502	10720	10932	11149	11370	11596	11826
Расход воды	тыс. руб.	12	12	13	14	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21	22
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные расходы		71791	74979	78076	81094	84157	87167	90188	93233	96214	99098	101882	104632	107457	110359	113341	116403	119550	122782
Материалы на эксплуатацию и ТО	тыс. руб.	149	156	162	169	175	181	188	194	200	207	213	219	225	231	238	244	251	258
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	22435	23444	24429	25382	26346	27294	28250	29210	30174	31110	32012	32908	33830	34777	35751	36752	37781	38838
Численность персонала	чел.	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Оплата труда	тыс. руб.	8391	8727	9041	9367	9704	10034	10355	10686	10943	11183	11418	11635	11856	12082	12311	12545	12783	13026
Средний размер зарплаты	руб./мес.	42380	44076	45662	47306	49009	50675	52297	53971	55266	56482	57668	58764	59880	61018	62177	63358	64562	65789
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Цеховые расходы	тыс. руб.	17211	17985	18741	19472	20211	20939	21672	22409	23148	23866	24558	25246	25952	26679	27426	28194	28984	29795
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	23605	24667	25703	26706	27720	28718	29723	30734	31748	32732	33682	34625	35594	36591	37615	38669	39751	40864
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	35528	33503	34274	36902	37472	37915	38482	38862	39342	39896	39576	37497	37373	37326	37095	37154	37064	36990
Отвод сточных вод	тыс. руб.	10	11	11	11	12	12	13	13	14	14	14	15	15	16	16	17	17	18
Налоги	тыс. руб.	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920	1920
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	2525	2618	2712	2810	2911	3010	3106	3206	3283	3355	3425	3491	3557	3624	3693	3763	3835	3908
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	13852	13852	14529	17058	17527	17870	18341	18621	19024	19505	19114	16969	16778	16664	16364	16351	16189	16043
• по объектам инвестирования	тыс. руб.		0	677	3206	3675	4018	4489	4768	5172	5653	5262	3117	2926	2812	2511	2499	2337	2191
• по другим объектам	тыс. руб.	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852	13852
Арендная плата	тыс. руб.	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102	15102
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	2118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	2117,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
создание запасов топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расчетная прибыль	тыс. руб.	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
недополученный доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого себестоимость	тыс. руб.	188707	196152	206163	220337	227584	234565	241611	248399	255197	261782	267330	270081	274620	279330	283962	289002	294005	299139
Себестоимость	руб./Гкал	2082,5	2106,0	2159,2	2198,1	2270,4	2340,0	2410,3	2478,0	2545,8	2611,5	2666,9	2694,3	2739,6	2786,6	2832,8	2883,1	2933,0	2984,2
Итого расходы до налогообложения	тыс. руб.	190824	196152	206163	220337	227584	234565	241611	248399	255197	261782	267330	270081	274620	279330	283962	289002	294005	299139
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная надбавка к тарифу (ИНТ)	тыс. руб.	0	0	13532	51268	11902	7324	9763	6065	8343	10028	6191	7981	5947	4844	3642	5521	5089	6934
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	190824	196152	219696	271605	239487	241890	251374	254464	263541	271810	273521	278062	280567	284174	287604	294523	299094	306073
Тариф	руб./Гкал	2105,8	2106,0	2300,9	2709,5	2389,1	2413,1	2507,7	2538,5	2629,1	2711,6	2728,6	2773,9	2798,9	2834,9	2869,1	2938,1	2983,7	3053,4
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2527,0	2527,3	2761,1	3251,4	2866,9	2895,7	3009,2	3046,2	3154,9	3253,9	3274,4	3328,7	3358,7	3401,9	3442,9	3525,8	3580,5	3664,0
Тариф с учетом прогноза СЭР	руб./Гкал	1961,7	2037,3	2098,7	2187,1	2270,3	2352,0	2431,9	2509,8	2582,6	2647,1	2708,0	2770,3	2834,0	2899,2	2965,9	3034,1	3103,9	3175,3

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отклонение тарифа от прогноза СЭР	руб./Гкал	-144,1	-68,7	-202,3	-522,4	-118,8	-61,1	-75,7	-28,7	-46,5	-64,4	-20,6	-3,6	35,1	64,3	96,8	95,9	120,1	121,9

Таблица 60 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для котельной, ул. Фабричная, д.1 ООО «Теплоцентральный»

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для котельной, ул. Фабричная, д.1 ООО «Теплоцентральный» с программой реконструкции по исчерпанию ресурса																			
Выработка тепла	Гкал	71591	83277	83209	86592	96982	96903	97053	110785	110744	110703	110677	110651	110626	110600	110575	122666	122648	122631
Отпуск с коллекторов	Гкал	71163	82989	82923	86296	96651	96574	96726	110414	110374	110335	110311	110286	110262	110238	110213	122266	122250	122234
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепла	Гкал	68131	79468	79468	82767	92773	92773	92969	106162	106162	106162	106162	106162	106162	106162	106162	117788	117788	117788
Расход топлива	тыс.нм³	9477	11278	11268	11726	13133	13123	13143	15003	14997	14992	14988	14985	14981	14978	14974	16612	16609	16607
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	2329	2709	2707	2817	3155	3152	3157	3604	3602	3601	3600	3599	3598	3598	3597	3990	3990	3989
Расход воды	тыс.нм³	34,2	39,8	39,8	41,4	46,3	46,3	46,4	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,8	52,8	58,6	58,6	58,6
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																			
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	74806	93082	97219	105314	122367	126597	131041	154307	158938	163248	167417	170358	172954	175559	178204	200718	203763	206856
Расход топлива	тыс. руб.	60810	75983	79261	85700	99342	102537	105880	124366	127800	131074	134320	136437	138316	140219	142150	159901	162117	164363
Расход э/энергии	тыс. руб.	12987	15877	16681	18231	21419	22399	23441	27913	29047	30023	30887	31652	32309	32948	33599	38018	38773	39543
Расход воды	тыс. руб.	1010	1221	1277	1383	1606	1661	1720	2028	2090	2150	2210	2269	2330	2392	2456	2798	2874	2951
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные расходы	тыс. руб.	52964	55307	57580	59799	62053	64268	66489	68730	70905	73008	75039	77041	79097	81209	83378	85606	87894	90244
Материалы на эксплуатацию и ТО	тыс. руб.	730,6	763,5	795,5	826,6	858,0	888,9	920,0	951,2	982,6	1013,1	1042,5	1071,7	1101,7	1132,5	1164,2	1196,8	1230,3	1264,8
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	42503	44416	46281	48086	49914	51711	53520	55340	57166	58938	60648	62346	64092	65886	67731	69627	71577	73581
Численность персонала	чел.	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Оплата труда	тыс. руб.	8089	8413	8716	9030	9355	9673	9982	10302	10549	10781	11007	11217	11430	11647	11868	12094	12323	12557
Средний размер зарплаты	руб./мес.	48254	50185	51991	53863	55802	57699	59546	61451	62926	64310	65661	66908	68180	69475	70795	72140	73511	74908
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Цеховые расходы	тыс. руб.	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1641	1714,8	1786,8	1856,5	1927,0	1996,4	2066,3	2136,5	2207,0	2275,4	2341,4	2407,0	2474,4	2543,7	2614,9	2688,1	2763,4	2840,7
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17354	20413	20515	20682	21129	21029	21396	21474	21678	24114	21505	21581	21779	21658	21717	21855	21958	21983
Отвод сточных вод	тыс. руб.	250	261,5	272,5	283,1	293,9	304,4	315,1	325,8	336,6	347,0	357,1	367,1	377,3	387,9	398,8	409,9	421,4	433,2
Налоги	тыс. руб.	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182	1182
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	3691	2524	2615	2709	2806	2902	2995	3090	3165	3234	3302	3365	3429	3494	3560	3628	3697	3767
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	10077	10077	10077	10140	10478	10272	10536	10507	10626	12982	10295	10298	10422	10225	10207	10266	10289	10231
• по объектам инвестирования	тыс. руб.		0	0	62	401	195	459	429	549	2905	218	221	345	148	130	189	212	154
• по другим объектам	тыс. руб.	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077	10077
Арендная плата	тыс. руб.	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	133	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216
услуги банка	тыс. руб.	0,0	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216
проценты по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
создание запасов топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расчетная прибыль	тыс. руб.	4215,7	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216	4216
недополученный доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Итого себестоимость	тыс. руб.	149390	168852	175364	185845	205600	211944	218976	244560	251571	260420	264011	269030	273880	278476	283349	308229	313665	319133

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Себестоимость	руб./Гкал	2192,7	2124,8	2206,7	2245,4	2216,2	2284,5	2355,4	2303,6	2369,7	2453,0	2486,9	2534,1	2579,8	2623,1	2669,0	2616,8	2663,0	2709,4
Итого расходы до налогообложения	тыс. руб.	149390	173068	179579	190061	209816	216160	223192	248776	255786	264636	268227	273246	278096	282692	287565	312444	317881	323349
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная надбавка к тарифу (ИНТ)	тыс. руб.	0	0	0	1249	8022	3894	9172	8588	10980	58099	4361	4415	6894	2959	2593	3783	4230	3083
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	149390	173068	179579	191310	217838	220054	232364	257364	266766	322735	272588	277661	284990	285651	290158	316227	322111	326432
Тариф	руб./Гкал	2192,7	2177,8	2259,8	2311,4	2348,1	2372,0	2499,4	2424,3	2512,8	3040,0	2567,7	2615,4	2684,5	2690,7	2733,2	2684,7	2734,7	2771,4
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2631,2	2613,4	2711,7	2773,7	2817,7	2846,3	2999,3	2909,1	3015,4	3648,0	3081,2	3138,5	3221,4	3228,8	3279,8	3221,7	3281,6	3325,6
Тариф с учетом прогноза СЭР	руб./Гкал	2192,7	2192,7	2112,5	2310,4	2398,1	2484,5	2568,9	2651,2	2728,0	2796,2	2860,6	2926,3	2993,7	3062,5	3132,9	3205,0	3278,7	3354,1
Отклонение тарифа от прогноза СЭР	руб./Гкал	0,0	14,9	-147,3	-1,1	50,1	112,5	69,6	226,9	215,2	-243,8	292,9	310,9	309,2	371,8	399,8	520,3	544,0	582,8

Таблица 61 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал" с программой реконструкции по исчерпанию ресурса																			
Выработка тепла	Гкал	687300	451793	475513	479879	480383	478626	479766	478767	477774	476787	476174	475564	476042	477756	477249	476880	476511	503875
Отпуск с коллекторов	Гкал	683835	446711	470228	474526	475051	473343	474497	473537	472583	471635	471045	470458	470950	472664	472179	471830	471482	498591
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704	277704
Полезный отпуск тепла	Гкал	590593	360010	381992	387444	389313	389725	391641	391641	391641	391641	391641	391641	392581	394590	394674	394674	394674	418633
Расход топлива	тыс. нм³	56531	63124	66388	67069	67148	66900	67065	66925	66787	66649	66563	66478	66539	66767	66697	66646	66594	70306
Расход э/энергии	тыс. кВт*ч	17859	11740	12356	12470	12483	12437	12467	12441	12415	12389	12373	12358	12370	12414	12401	12392	12382	13093
Расход воды	тыс. нм³	1285,7	845,2	889,5	897,7	898,7	895,4	897,5	895,6	893,8	891,9	890,8	889,6	890,5	893,7	892,8	892,1	891,4	942,6
Расчет тарифа на услуги теплоснабжения																			
Расходы на энергоресурсы	тыс. руб.	938735	976731	1046624	1094747	1136506	1174489	1215488	1252490	1288088	1320437	1351814	1378200	1405154	1434465	1460898	1488067	1515775	1590293
Расход топлива	тыс. руб.	356518	418005	458965	481753	499200	513770	531005	545268	559374	572733	586298	594916	603801	614347	622300	630524	638858	683909
Расход э/энергии	тыс. руб.	103620	71588	79227	83968	88175	91946	96304	100255	104149	107467	110442	113058	115548	118283	120521	122836	125196	135033
Расход воды	тыс. руб.	32258	22053	24279	25506	26478	27304	28300	29173	30015	30821	31643	32456	33366	34390	35281	36206	37155	40349
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	446339	465085	484154	503520	522653	541469	559879	577795	594551	609415	623431	637770	652439	667445	682796	698501	714566	731001
Операционные расходы	тыс. руб.	357668	372362	386252	400409	414999	429291	443310	457691	469582	480849	491805	502142	512704	523495	534520	545785	557296	569057
Материалы на эксплуатацию и ТО	тыс. руб.	10431	10901	11359	11802	12250	12691	13135	13582	14030	14465	14884	15301	15730	16170	16623	17088	17567	18059
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	58839	61486	64069	66568	69097	71585	74090	76609	79137	81591	83957	86307	88724	91208	93762	96388	99086	101861
Численность персонала	чел.	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0	484,0
Оплата труда	тыс. руб.	280325	291538	302034	312907	324171	335193	345919	356989	365557	373599	381444	388692	396077	403603	411271	419085	427048	435162
Средний размер зарплаты	руб./мес.	48265	50196	52003	53875	55815	57712	59559	61465	62940	64325	65676	66924	68195	69491	70811	72157	73528	74925
Прочие операционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Цеховые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	8073	8436	8790	9133	9480	9822	10165	10511	10858	11194	11519	11842	12173	12514	12864	13225	13595	13976
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	122280	126576	132732	137892	142862	147404	151715	156100	159627	164125	164640	166388	168486	170344	173019	175522	178274	179940
Отвод сточных вод	тыс. руб.	4079	4263	4442	4615	4791	4963	5137	5311	5487	5657	5821	5984	6151	6324	6501	6683	6870	7062
Налоги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Отчисления в фонд оплаты труда	тыс. руб.	83350	87461	90610	93872	97251	100558	103776	107097	109667	112080	114433	116608	118823	121081	123381	125726	128114	130548
Амортизация основных производственных фондов:	тыс. руб.	30500	30500	33328	35053	36469	37532	38452	39340	40122	42037	40035	39445	39160	38589	38786	38763	38938	37978
● по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	2828	4553	5969	7032	7952	8840	9622	11537	9535	8945	8660	8089	8286	8263	8438	7478
● по другим объектам	тыс. руб.	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500	30500
Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4351	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3	4351,3
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
создание запасов топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расчетная прибыль	тыс. руб.	900,0	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
недополученный доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого себестоимость	тыс. руб.	1419584	1476568	1566507	1633948	1695267	1752084	1811413	1867181	1918196	1966311	2009159	2047630	2087244	2129204	2169337	2210275	2252244	2340189
Себестоимость	руб./Гкал	2403,7	4101,5	4100,9	4217,2	4354,5	4495,7	4625,2	4767,6	4897,8	5020,7	5130,1	5228,3	5316,7	5396,0	5496,5	5600,2	5706,6	5590,1
Итого расходы до налогообложения	тыс. руб.	1419584	1476568	1566507	1633948	1695267	1752084	1811413	1867181	1918196	1966311	2009159	2047630	2087244	2129204	2169337	2210275	2252244	2340189
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная надбавка к тарифу (ИНТ)	тыс. руб.	0	0	56567	37331	30034	22675	19457	18697	16517	39094	18426	23546	23742	10954	22823	18439	20006	20067
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1419584	1476568	1623074	1671278	1725301	1774759	1830870	1885878	1934713	2005404	2027585	2071176	2110986	2140158	2192160	2228714	2272250	2360256
Тариф	руб./Гкал	2403,7	2232,1	2460,3	2512,6	2586,6	2659,1	2735,3	2817,5	2890,5	2996,1	3029,2	3094,3	3149,4	3183,4	3260,3	3314,7	3379,4	3389,5
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2884,4	2678,5	2952,4	3015,2	3103,9	3190,9	3282,4	3381,0	3468,6	3595,3	3635,1	3713,2	3779,3	3820,0	3912,4	3977,6	4055,3	4067,4

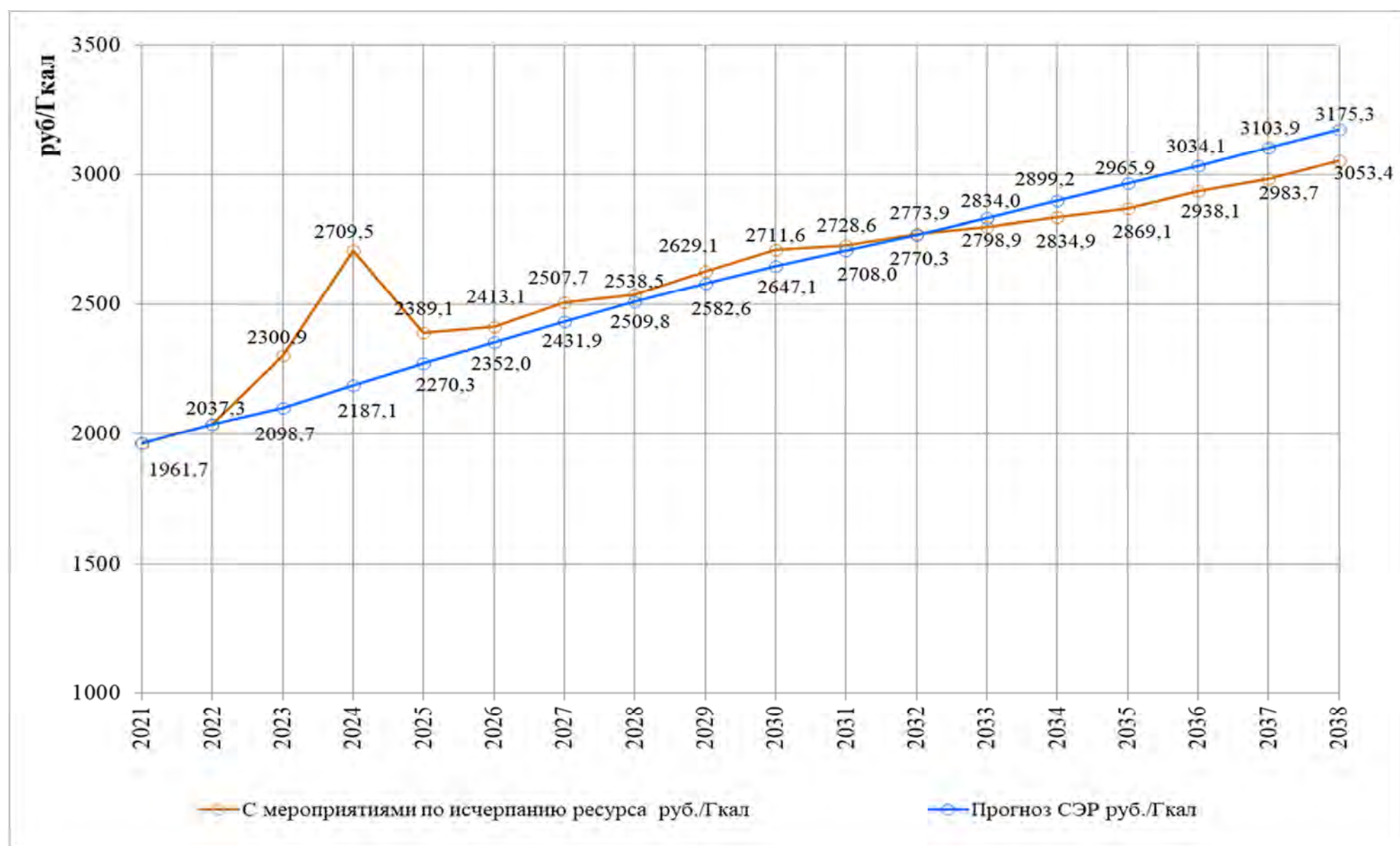


Рисунок 27 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения котельной мкр. Богородский,13 ООО "Теплоцентральный"



Рисунок 28 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения котельной ул. Фабричная ООО "Теплоцентральный"

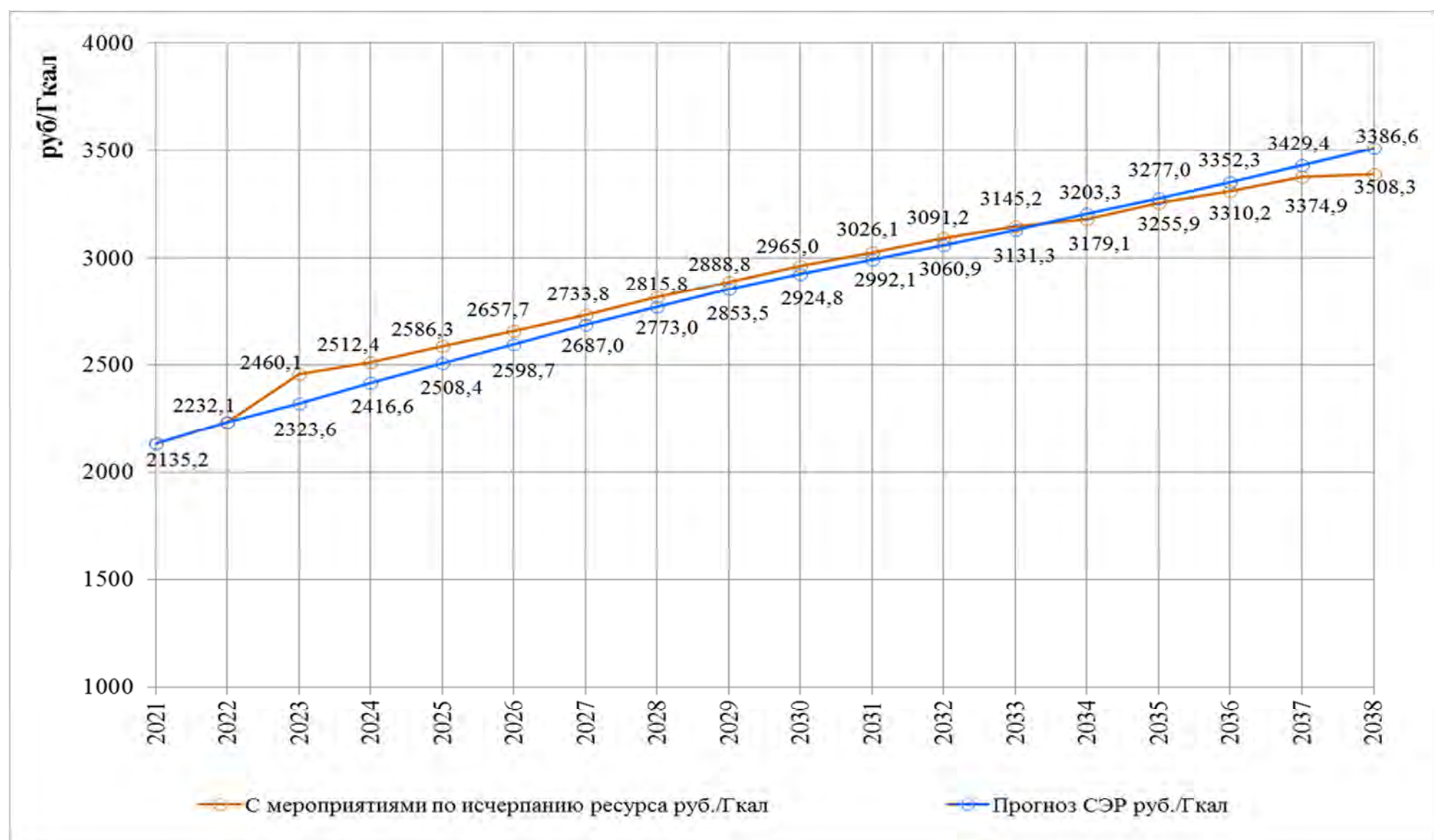


Рисунок 29 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом величины капитальных затрат на модернизацию систем теплоснабжения МУП "Межрайонный Щёлковский Водоканал"