



ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ХИМКИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждена Распоряжением
Министерством Энергетики
Московской области
от «__» _____ 20__ г. №__

Схема теплоснабжения городского округа Химки Московской области на период с 2023 по 2042 гг.

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.

Утверждаемая часть

Заместитель Главы администрации
городского округа Химки по вопросам
жилищно-коммунального хозяйства

_____/Юрков Д.А./
подпись

Разработчик:

ГРУППА КОМПАНИЙ
РусЭнергоСервис
www.rosenservis.ru

Генеральный директор

_____/Вялкова Е.И. /
подпись

2023 г.
г. Москва

Оглавление

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа.....	7
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы).....	7
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	30
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	34
1.4 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	34
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	36
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	36
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	36
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	47
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа.....	47
2.6 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	74
2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом и по городскому округу.....	81
2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом и по городскому округу.....	84
2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	87
2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии в целом и по городскому округу.....	90

2.10	Значения существующих и перспективных потерь 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	92
2.11	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей.....	100
2.12	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	100
2.13	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения.....	104
3.	Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	107
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками систем теплоснабжения и в целом по городскому округу.....	107
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и в целом и по городскому округу.....	114
4.	Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....	114
4.1	Описание сценариев развития системы теплоснабжения городского округа.....	117
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации	137
5.	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии по приоритетному варианту развития	138
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	138
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	139
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	143
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	143
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.	143
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	143

5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	144
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	144
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	147
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	147
6.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей по приоритетному сценарию развития теплоснабжения.	151
6.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	151
6.2	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	151
6.3	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	152
6.4	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	168
6.5	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	173
7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения по приоритетному варианту развития	174
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	178
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.....	178
7.3.	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	178
8.	Перспективные топливные балансы	178

8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	179
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	196
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	198
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	198
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	199
9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	200
9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	200
9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	200
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	217
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	217
9.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	217
9.6.Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	219
10.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	220
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	220
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	221
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....	222
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	224
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа	225
11.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	225
12.Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	229

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	245
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	245
13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	249
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	253
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	253
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	254
13.6.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	254
13.7.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	255
14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	255
15. Ценовые (тарифные) последствия.....	262
15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	262
15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	262
15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	264

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

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

На территории городского округа Химки задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
1	РТС Нагорное ш.6	МО, г. Химки, Нагорное ш. д.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
2	котельная Лавочкина 5	МО, г. Химки, ул.Лавочкина, д.5, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
3	котельная Кольцевая 16	МО, г. Химки, ул.Кольцевая, д.16, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
4	котельная Мичурина 31	МО, г. Химки, ул.Мичурина, д. 31, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
5	котельная Октябрьская 33	Г.о. Химки, ул.Октябрьская, д. 33, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
6	котельная Банный пер. 3	Г.о. Химки, Банный пер.3, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
7	котельная Горная 21	Г.о. Химки, ул.Горная, д.21, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
8	котельная Горная 19	Г.о. Химки, ул.Горная, д.19,стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
9	котельная Фрунзе 42	Г.о. Химки, ул.Фрунзе д.42,стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
10	котельная Микояна 25	Г.о. Химки, ул.Микояна д.25 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
11	котельная Кирова 5	Г.о. Химки, ул.Кирова д.5 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
12	котельная Маяковского 3	Г.о. Химки, ул.Маяковского д.3 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
13	котельная Речная 7	Г.о. Химки, ул.Речная д.7 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
14	котельная Мира 3	Г.о. Химки, ул.Мира д.3 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
15	котельная Свистуха	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
16	котельная Первомайская, 77	Г.о. Химки, ул. Первомайская д.77	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
17	Котельная №15	МО, г. Химки, вблизи квартала Клязьма, мкр. Клязьма-Старбеево	ООО "Экотаун"	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»
18	Котельная ТКУ-8880	ЖК «Новосходненский» Г.о. Химки, Ул. Овражная, 22	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»
19	Котельная «ЦИТЭО»	МО, г. Химки, Вашутинское	ООО "КЦИТО"	ООО «ЦИТЭО»	ООО "Энергостандарт"	ООО «ЦИТЭО»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
		шоссе, д.1, корп.28				
20	Котельная «Новогорск»	МО.,г.Химки, мкр. Новогорск, стр.8/1	ФГУП УТЦ «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск» /ООО "ТСК Мосэнерго"	ФГУП УТЦ «Новогорск» /ООО "ТСК Мосэнерго"
21	Котельная «ЭКЗ»	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, центральная 2/5	АО «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ» /ООО "ТСК Мосэнерго"	АО «ЭКЗ» /ООО "ТСК Мосэнерго"
22	Котельная «Теплогенерация»	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Комсомольская, стр. 16	АО "ГОЛДФИШ"	ООО «Теплогенерация»	АО "ГОЛДФИШ"/ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «Теплогенерация»/ООО "ТСК Мосэнерго"
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	МО, г. Химки, мкр. Планерная, вл. 1	ООО "ОУСЦ Планерная"	ООО "ОУСЦ Планерная"	ООО "ОУСЦ Планерная" / ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ОУСЦ Планерная" / ООО "ТСК Мосэнерго"
24	Котельная «Олимпиец»	МО, г. Химки, мкр. Клязма-Старбеево, квартал Ивакино	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»/ ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»/ ООО "ТСК Мосэнерго"
25	Котельная «ДЭС №123»	МО, г. Химки, мкр. Планерная, владение 14	Адм.г.о.Химки	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация» / ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «Теплогенерация» / ООО "ТСК Мосэнерго"
26	Котельная "Загородный квартал"	МО, г. Химки, мкр. Клязма-Старбеево, ул. Шереметьевская д. 3 стр 1	ООО «Шереметьево-4»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Шереметьево-4»	ООО «Теплогенерация»
27	Котельная "Берег"	МО, г. Химки, кв. Международный, проспект Олимпийский, с. 16	ООО "Рантье-Север"	ООО «Теплогенерация»	ООО "Рантье-Север"	ООО «Теплогенерация»
28	Котельная "Мишино"	МО, г. Химки, ул. Озерная д.7	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"
29	Котельная «ТЭР»	МО, г. Химки, мкр. Северо-западный	ООО «ТеплоЭнергоРесурс»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"
30	Котельная Первомайская 59	МО, г.о. Химки, ул. Первомайская, д. 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"
31	Котельная Микояна 23 кор.1	МО, г.о. Химки, ул. Микояна, д. 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"
32	Котельная Микояна 10	МО, г.о. Химки, мкр. Сходня, ул. Микояна, д. 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	ООО «Шаляпинская усадьба»	ООО «Шаляпинская усадьба»	ООО «Шаляпинская усадьба»
33	ТЭЦ-21	125412, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9, Северный административный округ	ПАО «Мосэнерго»	ПАО «Мосэнерго»	ПАО «Мосэнерго»/ООО "ТСК Мосэнерго" (на территории г.о. Химки)	ПАО «Мосэнерго»/ООО "ТСК Мосэнерго" (на территории г.о. Химки)
34	Котельная «Первомайская, д.89»	МО, г. Химки, Мкр. Сходня, ул. Первомайская, д. 89, стр. 1	ООО «Рантье-Сервер»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19,	г. Химки, ул. Энгельса, д. 10/19, пом. 5	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
	пом.5»					
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	г. Химки, ул. Энгельса, д.27, пом.1	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"
37	Котельная Брехово	г.о. Химки, д. Брехово.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	ООО «КомЭнерго»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная Юрлово	г.о. Химки, д. Юрлово.	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
39	Котельная санаторий «Мцыри»	г.о. Химки, пос. Санаторий «Мцыри»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	Котельная Санаторий «Энергия	г.о. Химки, Санаторий Энергия.	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 10.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 12.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 13.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
44	Котельная "Подolino"	г.о. Химки, п.Кутузовское,д.Подolino, Промзона	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"
45	Котельная Лунево	г.о. Химки, пос. Лунево	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
46	Котельная Поярково	г.о. Химки, дер. Поярково	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	г.о. Химки, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
48	Котельная Рафинад	г.о. Химки, кв. Свистуха, стр. 1Д/1	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"

Таблица 1.1.2 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании разрешений на строительство на момент разработки схемы теплоснабжения.

№ п/п ZULU	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
1РС	ГК "Сити-XXI век" ООО «РАФИНАД СИТИ»	Жилая застройка МКД ЖК Рафинад	ЖК Миниполис Рафинад, жилая застройка по адресу: г. Химки, Свистуха квартал, к.н.з.у 50:10:0000000:17107, 50:10:0020601:376, 50:10:0020601:368, 50:10:0020601:369, 50:10:0020601:370, 50:10:0020601:371, 50:10:0020601:372, 50:10:0020601:373, 50:10:0020601:374, 50:10:0000000:17109, 50:10:0000000:17111, 50:10:0000000:17112, 50:10:0000000:17114, 50:10:0000000:1711	Г. Химки, мкр.Клязьма-Старбеево, кварт.Свистуха	50:10:0000000:17107, 50:10:0020601:376, 50:10:0020601:368, 50:10:0020601:369, 50:10:0020601:370, 50:10:0020601:371, 50:10:0020601:372, 50:10:0020601:373, 50:10:0020601:374, 50:10:0000000:17109, 50:10:0000000:17111, 50:10:0000000:17112, 50:10:0000000:17114, 50:10:0000000:17115	12637	RU50-10-11180-2018	30.06.2018	-	-	8	0	2	10	2023-2026	Котельная ЖК Рафинад 11,9 МВт	ООО "Теплогенерация"/5047153185
2РС																	
3РС																	
4РС																	
5РС																	
6РС	Дроздов Андрей Сергеевич	Административно-складской комплекс	Административно-складской комплекс	промзона "Северная"	50:10:0010303:1064	13466	RU50-10-12672-2018	29.12.2018	-	-	0,1			0,1	2024-2026	АИТ	-
7РС	ИП ГРИГОРЯН МИЛЕНА КАРЛОСОВНА	Многофункциональный торговый комплекс	Многофункциональный торговый комплекс	д.Ивакино,уч.8	50:10:0020401:228	1000	RU50-10-11580-2018	27.08.2018	-	-	0,1			0,1	2024-2026	АИТ	-
8РС	Местная Религиозная Организация Православный Приход Храма Матроны Московской Мкр.Сходня Г.О.Химки Московской области Московской Епархии Русской Православной Церкви	Храм	Храм Матроны Моск+Ф34:Н34овекской	мкр.Сходня, ул.Некрасова, вл.2/10	50:10:0060121:133	6000	RU50-10-11398-2018	27.07.2018	-	-	0,2			0,2	2024-2026	АИТ	-
9РС	Минстрой МО	Спортивное сооружение	Завершение строительства спортивно-репетиционного зала с переходом в учебный корпус ГАПОУ МО "Московский Губернский колледж искусств"	ул.Библиотечная	50:10:0010404:83	867,57	RU50-10-11360-2018	25.07.2018	-	-	0,1			0,1	2024-2026	ТЭЦ 21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
10РС	ООО "СЗ Ю-ИНВЕСТ"	Жилая застройка	Жилой дом №9	вблизи квартала	50:10:0020205:204	38301	RU50	29.12.201	-	-	0,176	0,021	0,153	0,35	2023-2026	Котельная	ООО "ЭК

№ п/п ZULU	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант развития)	Наименование РСО/ИНН РСО
11РС	ранее ООО "ИНГЕОКОМ-001"	(ЖК Мишино-2)	Жилой дом №10	Вашутино			-10-12721-2018	8	-	-	0,18	0,101	0,15	0,431	2023-2026	"Мишино"	Мишино"/7709922520
12РС			Жилой дом №7				RU50-10-12717-2018				0,357	0,064	0,279	0,7	2023-2026		
13РС			Жилой дом №8				RU50-10-12717-2018				0,357	0,064	0,279	0,7	2023-2026		
14РС			Жилой дом №5				RU50-10-12719-2018				0,316	0,053	0,238	0,607	2023-2026		
15РС			Жилой дом №6				RU50-10-12719-2018				0,471	0,068	0,316	0,855	2023-2026		
16РС	ООО "ТехноЛидер"		Гараж спец техники	мкр. Сходня, в районе ул. Горная	50:10:0000000:17258	10500,25	RU50-10-14401-2019	01.10.2019	-	-	0,1	0,1		0,2	2024-2026	АИТ	-
17РС	ООО "Хино Моторс Сэйлс"		Основной и административный комплекс плюс КПП	ш.Вашутинское, Северо-Западная промышленно-коммунальная зона	50:10:0010318:265	53000	RU50-10-11302-2018	18.07.2018	-	-	0,864	0,216		1,08	2022-2024	АИТ	-
18РС	ООО УК "ИНВЕСТСТРОЙКОМПЛЕКС"		Гараж-автостоянка, поз.7	мкр.Лобаново, поз.7	50:10:0010307:11	14730	RU50-10-16933-2020	11.11.2020	-	-	0,1	0,1		0,2	2024-2026	ТЭЦ 21	-
19РС	ПК "ЖСК Сходня-10"		8 этажный жилой дом, 3 секции	мкр. Сходня, ул.Микояна	50:10:0060207:289	2800	RU50-10-14091-2019	16.08.2019	-	-	2		0,5	2,5	2024-2026	АИТ	-
20РС	ПК "ЖСК Сходня-11"	Подземный паркинг	Подземный паркинг	мкр.Сходня, пер.Папанинский	50:10:0060208:540	4616	RU50-10-10844-2018	05.06.2018	-	-	2		0,5	2,5	2024-2026	АИТ	-
21РС		Жилая застройка	10-этажный жилой дом														
22РС	ООО «СЗ «РКП»	Жилая застройка	Многоквартирный жилой дом	микрорайон Сходня, ул. Фрунзе, № 30,30-а,30-б	50:10:0060211:59	7592	RU50-10-14092-2019	19.08.2019	-	-	2		0,5	2,5	2024-2026	АИТ	-
23РС	ФКУ "Объединенная дирекция единого заказчика Федеральной налоговой службы"	административное здание	Административное здание	ул. Панфилова	50:10:0010119:29	8100	RU50-10-22030-2022	11.08.2022	-	-	-	-	-	-	-	Учтено в договорных нагрузках (п.11)	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
24РС	ООО "Современные сервисные технологии" ООО "Воздушные ворота"	общественно-деловая постройка	Многофункциональный комплекс зданий гостинично-офисного назначения	Московская область, г. Химки, в районе аэропорта "Шереметьево"	50:10:0020803:17	7000	RU50-10-15669-2020	07.04.2020	-	-	0,1	0,1		0,2	2022-2026	АИТ	-
25РС	ООО "ИНЗА"	Многофункциональный консультационно-диагностический	Многофункциональный консультационно-диагностический центр	Московская область, г. Химки, ул. Парковая	50:10:0010104:29	1 000	RU50-10-15611-2020	26.03.2020	-	-	0,5	0,5		1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
26РС	ООО "ТехТорг"	Торговый автосервисный комплекс	Торговый автосервисный комплекс	Московская область, г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л Кирилловка	50:10:0021001:41	1745	RU50-10-14668-2019	14.11.2019	-	-	0,5	0,5		1	2024-2026	АИТ	-

№ п/п ZULU	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
27РС	ПАО "Аэрофлот"	Тренажерный комплекс	Тренажерный комплекс на территории лётного комплекса Заказчика	Московская область, Химкинский район, в районе пос. Чашниково	50:10:0030101:30	13830,9	RU50-10-20298-2021	21.12.2021	-	-	0,5	0,5		1	2024-2026	АИТ	-
28РС	Минасян Алина Вадимовна	Магазин	Павильон (магазин), мини-рынок	Московская область, г. Химки, ул. Бурденко	50:10:0010302:13	2 272	RU50-10-14541-2019	28.10.2019	-	-	0,01			0,01	2024-2026	АИТ	-
29РС	ООО "ВВ ДЕКС"	Автомойка	Автомойка самообслуживания	Московская область, г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная	50:10:0040207:2295	2309	RU50-10-16251-2020	29.07.2020	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
30РС	Гатаулина Альбина Бакиевна	Склад	Здание склада. III очередь строительства производственно-складского комплекса	Московская область, г. Химки, Северо-Западная промышленно-коммунальная зона	50:10:0010301:51	9945	RU50-10-17841-2021	25.03.2021	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
31РС	ЗАО Фирма «Азимут»	Склад	Производственно-складское здание с административно-бытовыми помещениями	Московская область, Химкинский район	50:10:0020703:42	15248	RU50-10-16647-2020	30.09.2020	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
32РС	ФГБ ВОУ ВО "АКАДЕМИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ"	Склад	Реконструкция складской зоны Академии гражданской защиты МЧС России	Московская обл., г.о. Химки, мкр-н Новогорск	50:10:0080104:2	151000	RU50-10-19948-2021	15.11.2021	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
33РС	ООО «Каргоэроброкер»	Склад	«Административно-складской комплекс»		50:10:0020703:104	7235	RU50-10-22005-2022	09.08.2022	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
34РС	ЗАО "Автокран Аренда"	Склад	«Производственно-складской комплекс»		50:10:0020703:107	40000	RU50-10-15936-2020	03.06.2020	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
35РС	ООО "СТУБЛИНА"	Склад	Административно-складское здание	Московская область, Городской округ Химки, Химки	50:10:0020703:90	10000	RU50-10-16757-2020	14.10.2020	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
36РС	ООО "Финанс-СТ"	Склад	Склад готовой продукции	Московская область, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Горная, 21-А	50:10:0040302:13	20000	RU50-10-20142-2021	08.12.2021	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-

№ п/п ZULU	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
37РС	ООО "ГРИН"	Объект придорожного комплекса	Строительство объекта придорожного сервиса придорожного сервиса	Московская область, Городской округ Химки, Химки, г. Химки, ул. Парковая	50:10:0010105:15	3000	RU50-10-16950-2020	12.11.2020	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
38РС	Юсубов Семен Игоревич	Объект придорожного комплекса	«Здание придорожного автосервиса»	Московская область, Городской округ Химки, г. Химки, Лихачевское шоссе	50:10:0010405:7407	1000	RU50-10-17247-2020	21.12.2020	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
39РС	Витчинов Сергей Николаевич	Административное здание	Административное здание	г. Химки, мкр. Подрезково, квартал Кирилловка (кад. № 50:10:021001:36)	50:10:0021001:36	4000	RU50-10-17489-2021	20.01.2021	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
40РС	ООО "СТРОЙИНТЕЛ"	Многофункциональный	Многофункциональный комплекс со встроеннопристроенными помещениями	Московская обл., г. Химки, Северо-Западная промышленнокоммунальная зона (Вашутинское шоссе)	50:10:0010302:29	4000	RU50-10-17716-2021	01.03.2021	-	-	0,5	0,5		1	2024-2026	АИТ	-
41РС	АО "ХИМКМОЛЖАНИНОВО"	БИЗНЕС-ПАРК	БИЗНЕС-ПАРК. Первый этап строительства	Московская область, Городской округ Химки, Химки	50:10:0020902:179	436180	RU50-10-17744-2021	05.03.2021	-	-	10,5	3	1,5	15	2024-2026	АИТ	-
42РС	ФГБ ВО УВО "АКАДЕМИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ"	Реконструкция здания многофункционального спортивного комплекса	«Реконструкция здания многофункционального спортивного комплекса Академии гражданской защиты МЧС России»	Московская область, г. Химки, мкр. Новогорск»	50:10:0080104:2	151000	RU50-10-17783-2021	16.03.2021	-	-	1	0,25	0,25	1,5	2024-2026	АИТ	-
43РС	ООО "Индустстрой-10"	Административное здание	Административное здание	Московская область, г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское шоссе	50:10:0010405:108	9909	RU50-10-17903-2021	09.04.2021	-	-	1	0,25	0,25	1,5	2024-2026	АИТ	-
44РС	ООО "КРИСТАЛЛ"	Здание коммунальноскладского назначения	Здание коммунальноскладского назначения	Московская область, городской округ Химки	50:10:0020703:137	3200	RU50-10-18584-2021	09.06.2021	-	-	0,1			0,1	2024-2026	АИТ	-
45РС	ООО "АТАК"	Магазин	Магазин "АТАК"	г. Химки, микрорайон Подрезково, ул. Центральная	50:10:0040204:9	11000	RU50-10-18710-2021	23.06.2021	-	-	0,5	0,158		0,658	2024-2026	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»/ 3306007697

№ п/п ZULU	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
46РС	ООО "АКСТ"	Производство	«Производственный корпус по отверточной сборке прицепов и полуприцепов	Московская область, г. Химки, СевероЗападная промышленнокоммунальная зона, Вашутинское шоссе, вл. 33	50:10:010301:55	26000	RU50-10-18708-2021	23.06.2021	-	-	1	0,5		1,5	2024-2026	АИТ	-
47РС	АО "СЗ "Аксон"	Жилая застройка	Многоэтажный жилой дом №18.1 со встроенными помещениями	г. Химки, Северо-Западная промышленнокоммунальная зона между Вашутинским ш. и Октябрьской ж/д	50:10:0010303:4601	6699	RU50-10-18638-2021	11.06.2021	-	-					2024-2026	Учтена в 43ТУ	-
48РС	Гатауллина Альбина Бакиевна	Многофункциональное административно-складское здание с АБК	Многофункциональное административно-складское здание с АБК	г. Химки, Северо-Западная промышленнокоммунальная зона	50:10:0010301:51	9945	RU50-10-18644-2021	11.06.2021	-	-		1		1	2024-2026	АИТ	-
49РС	ООО "ЮНИФОРМ ИНЖИНИРИНГ и КОНСТРАКШ Ко"	Склад	склад	г. Химки, СевероЗападная промышленнокоммунальная зона	50:10:0010316:41	4900	RU50-10-21774-2022	24.06.2022	-	-		1		1	2024-2026	АИТ	-
50РС	ООО "Мега Сервис"	Кафе	Кафе	г. Химки, ул. Дружбы, Вблизи дома 6	50:10:0010104:34	1000	RU50-11-18840-2021	12.07.2021	-	-	0,05	0,2		0,25	2024-2026	АИТ	-
51РС	АО "ОБРАЗ ЖИЗНИ"	Склад	Комплекс складских зданий	Московская область, Химкинский район, г. Химки, ул. Заводская, д. 1	50:10:0010304:153	47446	RU50-10-18965-2021	30.07.2021	-	-	3,5	1	0,5	5	2024-2026	АИТ	-
52РС	ООО "МГМ Логистик"	Склад	Складской комплекс «МГМ - Шереметьево». Инфраструктура	Московская область, город Химки, Индустриальный парк «Шереметьевский»	50:10:0020703:472 50:10:0020703:138 50:10:0020703:136	14065	RU50-10-19071-2021	11.08.2021	-	-		1		1	2024-2026	АИТ	-
53РС	Селиванова Екатерина Александровна	Склад	Складское здание (3-я очередь строительства)	Московская область, Химкинский район	50:10:0020703:86	10000	RU50-10-19243-2021	23.08.2021	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
54РС	ООО "АРИАН"	Автомойка+кафе	КОМПЛЕКС АВТОМОЙКИ С КАФЕ	Московская область, г. Химки, ул. Панфилова, вблизи НПГС "Панфилово"	50:10:0010121:58	1770	RU50-10-19266-2021	26.08.2021	-	-	-	-	-	-	2024	Учтено в договорах (п.20)	-
55РС	Лаврова Марина Михайловна	Торговля	Магазин сопутствующих товаров	Московская область, г. Химки, микрорайон Подрезково, ул. Центральная, вл. 2 А.	50:10:0040204:5	2308	RU50-10-19426-2021	15.09.2021	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
56РС	ЗАО Фирма «Азимут»	Производственно-складской комплекс	Производственно-складской комплекс	Московская область, г. Химки	50:10:0020703:50;	11897	RU50-10-19556-2021	04.10.2021	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
57РС	ООО «АТИС»	Медицинский центр	МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР	Московская область, г. Химки, мкрн Новогорск, ул. Соколовская	50:10:0080107:297	1500	RU50-10-19640-2021	11.10.2021	-	-	1	0,25	0,25	1,5	2024-2026	АИТ	-

№ п/п ZUL U	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
58РС	Щербаков Андрей Николаевич; Котенев Юрий Викторович	Производство	Производственноскладское здание. Корпус 1	г.о. Химки	50:10:0020703:462	6621	RU50-10-19688-2021	12.10.2021	-	-	1	0,25	0,25	1,5	2024-2026	АИТ	-
59РС	Улиханян Шаген Эдуарди	Торговля	Здание магазина	г. Химки, ул. Марии Рубцовой	50:10:0010101:14993	1600	RU50-10-19717-2021	15.10.2021	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
60РС	Анкудинова Евгения Николаевна	Мастерская по ремонту и обслуживанию автомобилей	Мастерская по ремонту и обслуживанию автомобилей	г. Химки, мкр Сходня, ул Октябрьская	50:10:0060101:1505	1109	RU50-10-19834-2021	26.10.2021	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
61РС	АУ "АРЕНА ХИМКИ"	Бассейн	Административное здание (бассейн)	Московская область, г. Химки, ул. Чкалова, д. 4	50:10:0010305:4301	8297	RU50-10-20114-2021	03.12.2021	-	-	1	0,25	0,25	1,5	2024-2026	АИТ	-
62РС	Герасимов Александр Игоревич	Объект дорожного сервиса	Объект дорожного сервиса	Московская область, г. Химки, ш Международное	50:10:0010301:1001	1828	RU50-10-21502-2022	12.05.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
63РС	ООО "ХимРар"	Лаборатория	Здание лаборатории	г. Химки, ул. Рабочая	50:10:0010302:2955	2500	RU50-10-21679-2022	09.06.2022	-	-	0,1	0,15	0,1	0,35	2024-2026	АИТ	-
64РС	ООО «ОСК проект»	Производственно-складское здание	Производственно-складское здание, 1 очередь строительства	г. Химки	50:10:0020703:455	7868	RU50-10-20632-2022	25.01.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
65РС	Войтенко Оксана Григорьевна	Производственно-складское здание	Производственно-складское здание с АБК	Московская область, г. Химки	50:10:0020703:123	7823	RU50-10-21167-2022	11.03.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
66РС	ООО "Авита-регион"	Административное здание для торгово-складского комплекса	Административное здание для торгово-складского комплекса	Московская область, г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское шоссе, 15	50:10:0010405:159	7460	RU50-10-21511-2022	13.05.2022	-	-		0,5		0,5	2024-2026	АИТ	-
67РС	ООО "МИР ЛЕЧЕБНОЙ КОСМЕТИКИ"	Склад	Складской комплекс	Московская область, г.о. Химки, мкр. Сходня, ул. Горная	50:10:0040302:46	16573	RU50-10-21328-2022	08.04.2022	-	-		1,5		1,5	2024-2026	АИТ	-
68РС	ООО "МАРСМОТОРС-ФИНАНС"	Склад	Складской комплекс. (Склад №1 и склад №2)	Московская область, г. Химки, Международное шоссе	50:10:0010301:681	13346	RU50-10-21430-2022	26.04.2022	-	-		1,5		1,5	2024-2026	АИТ	-
69РС	ООО "МАНЕ РОС"	Торговля	Торговый комплекс	г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Соколовская	50:10:0080104:44	1182	RU50-10-21442-2022	28.04.2022	-	-		0,2		0,2	2024-2026	АИТ	-
70РС	ООО "Финанс-СТ"	Склад	Склад металлоизделий на территории ООО «Финанс-СТ»	Московская область, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Горная, 21-А, стр.2	50:10:0040302:13	20000	RU50-10-21551-2022	19.05.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
71РС	ООО "ФУД МАРТ"	Торговля	Универсам	Московская область, городской округ Химки, город Химки, микрорайон Сходня, тупик 2-й Мичуринский	50:10:0060112:2028	1622	RU50-10-21569-2022	23.05.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-

№ п/п ZUL U	Застройщик/ИНН	Назначение объекта	Наименование объекта, его технические характеристики	Адрес местоположения объекта	Кадастровый номер ЗУ	Площадь, кв.м	Номер РС	Дата выдачи РС	Номер ТУ	Дата выдачи	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (приоритетный вариант)	Наименование РСО/ИНН РСО
72РС	ООО "Полный дом"	Бизнес-центр	Здание бизнес-центра (административно-деловое здание)	Московская область, Химкинский район квартал Кирилловка	50:10:0040302:48	13893	RU50-10-21662-2022	07.06.2022	-	-	1,05	0,15	0,1	1,3	2024-2026	АИТ	-
73РС	ООО "СТРОЙИНВЕСТХИМКИ"	Магазин-склад	Магазин-склад	Московская, г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л Кирилловка	50:10:0040301:31	7385	RU50-10-21850-2022	07.07.2022	-	-		0,1		0,1	2024-2026	АИТ	-
	ИТОГО										41,331	21,395	8,365	71,091			

Таблица 1.1.3 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании выданных технических условий

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технических условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенный договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочная дата подключения	Наименование источника	Наименование РСО/ИНН РСО
1ТУ	Управление ЖКХ и Б Администрации г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, Ленинский пр-кт, к.н. 50:10:0010313:10625	Нежилое здание	18.02.2019	ТУ/ХФ/19-2/460	Врезка в т/с 2Ду 400 мм. от ТК-803/7 до границы с т/с, принадлежащими ОАО "Маяк"	Нет	нет договора	0,5816		0,15	0,727	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
2ТУ	Администрация г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, Ленинский пр-кт, д. 1, к.н. 50:10:0010313:10654	Спортивно-рекреационные объекты	13.03.2019	ТУ/ХФ/19-3/463	Врезка в т/с 2Ду 400 мм. от ТК-803/7 до границы с т/с, принадлежащими ОАО "Маяк"	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
3ТУ	Администрация г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, ул. Бабакина, 1, к.н. 50:10:0010113:64	Магазин	24.04.2019	ТУ/ХФ/19-4/484	Врезка в ТК-419	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
4ТУ	Администрация г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, ул. Юннатов, 1, к.н. 50:10:0010312:169	Магазин	24.04.2019	ТУ/ХФ/19-4/485	Врезка на существующей тепловой сети Ду 250 мм между ИТП 3 и д. 11 по ул. Юннатов	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
5ТУ	Администрация г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, ул. Молодёжная, 30, к.н. 50:10:0010109:19	Торгово-офисный комплекс	24.04.2019	ТУ/ХФ/19-4/488	Врезка на существующей тепловой сети Ду 500 мм между ТК-307 и ТК-308	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
6ТУ	Местная религиозная организация "Церковь святого вознесения" Центральной религиозной организации Российской и Ново-Нахичеваньской Епархии Святой Армянской Апостольской Православной церкви городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, пр-д Коммунальный, напротив д. 2, к.н. 50:10:0010303:183	Церковь	24.05.2019	ТУ/ХФ/19-5/497	ТК-232 (2549)	Нет	нет договора	0,175		0,044	0,218	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
7ТУ	ООО "ХИМКИНСКОЕ СМУ МОИС-1"	Московская обл., г. о. Химки, ул. Опанасенко, д. 14А, к.н. 50:10:0010308:632	Жилые дома	11.06.2019	ТУ/ХФ/19-6/499	уз 2533г	Нет	нет договора	5,84		1,46	7,3	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технически х условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенны й договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление , Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию , Гкал/ч	теплова я нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка , Гкал/ч	Ориентировочна я дата подключения	Наименовани е источника	Наименование РСО/ИНН РСО
8ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. о. Химки, к.н. 50:10:0010404:6095	Административно-торговое здание с магазином	12.08.2019	ТУ/ХФ/19-8/525	Перспективная врезка в т/с 2Ду200 мм между ТК-2522/6 и ЦТП-5 (ул. Нахимова, 2А)	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
9ТУ	ООО "УК "Сервис плюс"	Московская обл., г. о. Химки, ул. Железнодорожная, д. 14, к.н. 50:10:010210:29	Общежитие	21.08.2019	ЦТП/ЭДП/06-14898/23	ТК-522	Договор заключен, в работе	Да	-		0,039	0,039	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
10ТУ	Комитет по управлению имуществом Администрации г.о. Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, проспект Мелникова, стр. 32, к.н. 50:10:0010101:10578	Нежилые помещения	31.10.2019	ТУ/ХФ/19-10/549	2Ду150 в проектируемой ТК	Нет	нет договора	0,06		0,01	0,07	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
11ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, к.н. 50:10:0010302:17	Производственное здание	31.10.2019	ТУ/ХФ/19-10/550	2Ду100 от ТК-235	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
12ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, к.н. 50:10:0010110:3181	Административно-торговое здание с кафе	31.10.2019	ТУ/ХФ/19-10/551	Суш. т/с 2Ду400	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
13ТУ	ООО "ГлобалСтрой Девелопмент"	Московская обл., г. Химки, в районе пересечения Ленинградского и Нагорного шоссе, к.н. 50:10:0010102:496	Многофункциональн й торговый центр	08.11.2019	ТУ/ХФ/19-11/557	ТК-2216	Да	В работе	1,86		0,46	2,32	31.03.2023	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
14ТУ	Администрация г. о. Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, ул. Рабочая, к.н. 50:10:0010304:183	Склад	05.02.2020	ТУ/ХФ/20-2/593	ТК по ул. Рабочая, д. 19 к. 1	Нет	нет договора	0,12		0,03	0,15	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
15ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, пр-кт Мира, к.н. 50:10:0010314:807	Административно-торговое здание с магазином	15.04.2020	ТУ/ХФ/20-4/625	Проектируемая врезка в т/с 2Ду 500	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
16ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, ул. Энгельса, к.н. 50:10:0010203:41	Административно-торговое здание с кафе	16.04.2020	ТУ/ХФ/20-4/629	ТК-2202/27	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
17ТУ	ООО "Комбинат"	Московская обл., г. Химки, ул. Союзная, к.н. 50:10:0010203:1787	Административное здание	31.08.2020	ТУ/ХФ/20-8/684	ТК-2202/7	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
18ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л Филино, к.н. 50:10:0080303:892	Административно-торговое здание с магазином	01.09.2020	ТУ/ХФ/20-9/690	Перспективная вр. в т/с 2Ду250	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2022-2026	Котельная «ДЭЭС 123»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технически х условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенны й договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление , Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию , Гкал/ч	теплова я нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка , Гкал/ч	Ориентировочна я дата подключения	Наименовани е источника	Наименование РСО/ИНН РСО
19ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л Фирино, к.н. 50:10:0080303:891	Административно-торговое здание с магазином	01.09.2020	ТУ/ХФ/20-9/694	Перспективная вр. в т/с 2Ду250	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2022-2026	Котельная «ДЭЭС 123»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
20ТУ	Бугаевский Эдуард Витальевич	Московская обл., г. Химки, ул. Лавочкина, д. 2, к.н. 50:10:0010111:1892	Объект коммерческого назначения	15.09.2020	ТУ/ХФ/20-9/702	ТК-604	Нет	нет договора	0,2		0,05	0,25	2022-2026	Котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
21ТУ	"ЭЛ-С-ХОЛДИНГ" (ООО)	Московская обл., г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского, вблизи д.26А к.н. 50:10:0010404:57	Гостиница	15.10.2020	ТУ/ХФ/20-10/720	ТК-2522/2	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2023	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
22ТУ	Севрюгина Антонина Олеговна	Московская обл., г. Химки, к.н. 50:10:0080303:60	Блокированный жилой дом	27.10.2020	ТУ/ХФ/20-10/731	Перспективная вр. в т/с 2Ду250	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2022-2026	Котельная «ДЭЭС 123»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
23ТУ	ИП Казарян Нуне Сейрановна	Московская обл., г. о. Химки, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная, уч.19 А, к.н. 50:10:0010401:404	Магазин	31.05.2023	ЦТП/ЭДП/06-15302/23	Перспективная врезка на участке т/с 2Ду400мм от ТК2526/8 до ТК2526/11	Нет	нет договора	0,12		-	0,12	2024	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
24ТУ	Администрация г.о. Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, мкр. Левобережный, к.н. 50:10:0010403:10844	Спортивный комплекс	07.12.2020	ТУ/ХФ/20-12/760	ТК-2523/13	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
25ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., го Химки, г.Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского, к.н. 50:10:0010404:6899	Административно-торговое здание с магазином	05.03.2021	ТУ/ХФ/21-3/790	ТК-2522/7	Нет	нет договора	0,1			0,1	2024	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
26ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г.Химки, мкр. Новогорск, к.н. 50:10:0080104:29	Детский сад	05.03.2021	ТУ/ХФ/21-3/794	ТК б/н	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	Котельная ФГУП УТЦ "Новогорск"	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
27ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Московская обл., г. Химки, на пересечении ул.Строителей и ул.Молодежная, к.н. 50:10:0010110:36	Многофункциональн й торговый центр	05.04.2021	ТУ/ХФ/21-4/807	ТК-312	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
28ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г.Химки, ул. Панфилова, к.н. 50:10:0010119:2875	Административно-торговое здание с магазином	06.04.2021	ТУ/ХФ/21-4/814	точка б/н	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технически х условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенны й договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление , Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию , Гкал/ч	теплова я нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка , Гкал/ч	Ориентировочна я дата подключения	Наименовани е источника	Наименование РСО/ИНН РСО
29ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи д. 66Б, к.н. 50:10:0010107:1447	Торговый комплекс	31.08.2021	ТУ/ХФ/21-8/847	ТК-401	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
30ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, Юбилейный проспект, вблизи дома № 44, к.н. 50:10:0010109:5263	Торгово-складской комплекс	03.09.2021	ТУ/ХФ/21-9/856	ТК-405/4	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
31ТУ	ООО "СтройИнвест"	Московская обл., г. Химки, Куркинское шоссе, к.н. 50:10:0010115:42	Комплексная жилая застройка с объектами социального и общественного назначения	07.09.2021	ТУ/ХФ/21-9/860	ТК-315/а	Нет	нет договора	5,76		1,44	7,2	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
32ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского, к.н. 50:10:0010404:6899	Здание торгового-бытового обслуживания	07.09.2021	ТУ/ХФ/21-9/861	ТК-2522/4	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
33ТУ	ООО "Олимп"	Московская обл., г. Химки, ул. Нахимова, вблизи д. 2, к. н. 50:10:0010404:52	Административное здание	15.09.2021	ТУ/ХФ/21-9/862	Перспективная врезка в тепловую сеть 2Ду200	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
34ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, в районе 20 км Ленинградского шоссе, к.н. 50:10:0010203:1590	Малоэтажная жилая застройка	15.09.2021	ТУ/ХФ/21-9/863	ТК 225	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
35ТУ	Чудаков Андрей Александрович	Московская обл., г. Химки, улица Гоголя, вблизи дома №5, к.н. 50:10:0010314:20	Предприятие общественного питания	01.10.2021	ТУ/ХФ/21-10/870	Существующая сеть 2Ду 500 мм в границах земельного участка заявителя	Нет	нет договора	0,33		0,08	0,412	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
36ТУ	Администрация городского округа Химки Московской области	Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи дома 66Б, к.н. 50:10:0010107:25	Рынок	06.10.2021	ТУ/ХФ/21-10/871	Тепловые сети 2Ду500 мм на участке от ТК-206 до ТК-401	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
37ТУ	АО "ПИК Регион"	Московская обл., г. Химки, 6,7,8 микрорайоны, к.н. 50:10:0010101:1300 2	Спортивный комплекс	21.10.2021	ТУ/ХФ/21-10/876	Тепловая сеть 2Ду150 мм м/у т.б/н до Школы№31ул.М.Рубцовой 29 с.1	Нет	нет договора	0,64		0,16	0,8	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
38ТУ	Лябихова Марина Романовна	Московская обл., г. Химки, в районе Химкинской ЦРБ, к.н. 50:10:0010114:17	Медицинский центр	22.11.2021	ТУ/ХФ/21-11/882	ТК 315	Нет	нет договора	0,7		0,17	0,87	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
39ТУ	ООО ПФК "МИЛАР"	Московская обл., г. Химки, пр-т Мельникова, д. 2/1, к.н. 50:10:0010103:46	Торгово-офисный центр с подземным паркингом	09.12.2021	ТУ/ХФ/21-12/887	Тепловые сети 2Ду400мм в тепловой камере ТК-112а	Нет	нет договора	0,28		0,07	0,35	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технических условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенный договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочная дата подключения	Наименование источника	Наименование РСО/ИНН РСО
40ТУ	Министерство имущественных отношений Московской области	Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи д. 47, к.н. 50:10:0010109:5264	Административно-торговое здание с магазином	19.01.2022	ТУ/ХФ/22-1/898	Тепловые сети 2Ду200мм в ТК-405/3	Нет	нет договора	0,08		0,02	0,1	2024-2026	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
41ТУ	ООО "Специализированный застройщик "РЭД ПОЙНТ"	Московская обл., г. Химки, мкр. Левобережный, к.н. 50:10:0010403:10844	Гостиница	03.06.2022	ТУ/ХФ/22-6/954	тепловая камера № 2523/13	Нет	нет договора	2,51		0,63	3,14	2024-2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
42ТУ	ООО "МАРСМОТОРС-ФИНАНС"	г.Химки, Международное шоссе	Автосалон	12.12.2018	19 (номер договора ИТЦ-ТП-127 17.12.2018)	от магистрали Ду250 до ИТП №2 корп.3	ИТЦ-ТП-127	17.12.2018	0,4		0,1	0,5	2022-2023	котельная "ЦИТЭО"	ООО "ЦИТЭО"/5047162704
43ТУ	АО "Аксон"	г.о.Химки, Северо-Западная промышленная зона между Вашингтинским ш. и Окт.ж/д	Многоэтажный ж/д №18 корп.1	15.01.2020	0120/18.1	Существующая тепловая камера УТ_1	Нет	нет договора	0,963		0,629	1,592	2022-2023	котельная ТЭР	ООО «ТеплоЭнергоРесурс»/5047176496
44ТУ	ИП Кротов Денис Евгеньевич	Московская обл., г. Химки, мкр. Планерная, Новосходненское шоссе, вблизи д. 23, к.н. 50:10:0000000:18732	«Многоквартирный дом» корпуса 1, 2	05.06.2023	ЦТП/ЭДП/06-15319/23	н/д	Нет	нет договора	0,9863	0,0676	0,2223	1,2762	2026	Котельная «ДЭЭС 123»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
45ТУ	ООО УК «ИНВЕСТСТРОЙКОМПЛЕКС»	Московская обл., г. Химки, мкр. Лобаново, к.н. 50:10:0000000:17293	Школа	13.01.2023	ЦТП/УП/12-405/23	н/д	Договор заключен, в работе	Да	0,6000	0,9000	0,0600	1,5600	2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
46ТУ	Стрельченко Галина Эдвардовна	Московская обл., г.Химки, ул. Пролетарская, вблизи д.22, к.н. 50:10:0010202:32	Здание для обеспечения дорожного сервиса	13.09.2021	ЦТП/ЭДП/06-11553/21	н/д	Поручение в ЦТП МОЭК		0,0720			0,0720	2024	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
47ТУ	ООО "Зодиак"	Московская обл., г. Химки, ул. Ленинградская, вблизи д. 33, к.н. 50:10:0010201:54	Многоэтажный жилой дом с объектами инженерной инфраструктуры	02.11.2021	ЦТП/ЭДП/06-11861/21	н/д	Поручение в ЦТП МОЭК		1,2520	0,5490	0,1810	1,9820	2024	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
48ТУ	ИП Зайцев Михаил Владимирович	Московская область, Химкинский район, г. Химки, 6, 7, 8, микрорайоны, к.н. 50:10:0010101:10563	Магазин	02.12.2022	ЦТП/ЭДП/06-14322/22	н/д	Договор заключен, в работе	Да	0,1200	0,0000	0,0330	0,1530	2025	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
49ТУ	ООО «ХК «ДИНАМО-МОСКВА»	Московская область, г. Химки, мкр Новогорск, к.н. 50:10:0080104:10	Спортивный комплекс	02.03.2023	ЦТП/УП/12-3925/23	н/д	В работе					0,0000	2026	Котельная «Новогорск»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
50ТУ	ООО «ХК «ДИНАМО-МОСКВА»	Московская область, г. Химки, мкр Новогорск, к.н. 50:10:0080104:10	Спортивный комплекс	02.03.2023	ЦТП/УП/12-3922/23	н/д	В работе		0,1600	0,5500	0,0400	0,7500	2026	Котельная «Новогорск»	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690

№ п/п ZUL U	Наименование заявителя	Адрес объекта	Объект	Дата выдачи технических условий	№ технических условий	Точка присоединения	Имеется заключенный договор, да/нет	Статус договора	тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Ориентировочная дата подключения	Наименование источника	Наименование РСО/ИНН РСО
51TU	ГБУЗ МО «НИКИ детства Минздрава МО»	Московская обл., г. Химки, мкр. Фирсановка, ул. Школьная, д. 12, к.н. 50:10:0050212:45	Санаторное отделение	31.03.2023	ЦТП/УП/12-6371/23	н/д	Поручение в ЦТП МОЭК				0,3792	0,3792	2026	Котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
52TU	ООО "Инфинити"	Московская обл., г. Химки, ул. Кирова, д. 11а, к.н. 50:10:0010210:37	Многоквартирный жилой дом	11.04.2023	ЦТП/УП/12-7295/23	ТК-510	В работе		4,6710	0,8240	0,5450	6,0400	2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
53TU	МКУ «Управление строительства»	Московская область, г. Химки, ул. Крылова, д. 6, к.н. 50:10:0010305:5427	Детский сад на 330 мест	27.04.2023	ЦТП/ЭДП/06-15129/23	н/д	В работе		0,1054	0,2512		0,3566	2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
54TU	МКУ «Управление строительства»	Московская область, г. Химки, пр-кт Юбилейный, д. 28а, к.н. 50:10:0010111:35	Детский сад на 320 мест	28.04.2023	ЦТП/ЭДП/06-15133/23	н/д	В работе		0,1185	0,2490	0,0000	0,3675	2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
55TU	Бабанин Павел Юрьевич	Московская обл., Химкинский р-н, г. Сходня, ул. Горная, влд. 24а, к.н. 50:10:0060216:45	Коммунально-бытовой комплекс	03.05.2023	ЦТП/УП/12-9151/23	н/д	В работе		0,2600	0,0000	0,0000	0,2600	2026	Котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
56TU	МКУ «Управление строительства»	Московская область, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зеленая, к.н. 50:10:0010404:6915	ДОУ на 200 мест	27.04.2023	ЦТП/ЭДП/06-15127/23	н/д	В работе		0,1040	0,1810	0,0296	0,3146	2026	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
57TU	Бабанин Павел Юрьевич	Московская обл., Химкинский р-н, г. Сходня, ул. Горная, влд. 24а, к.н. 50:10:0060216:45	Коммунально-бытовой комплекс	10.05.2023	ЦТП/УП/12-9471/23	н/д	В работе				0,0870	0,0870	2026	Котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"/7729698690
	ИТОГО								31,369	3,572	7,669	42,606			

Таблица 1.1.4 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании заключенных договоров на техническое присоединение ООО «ТСК Мосэнерго»

№ п/п в ZULU	Заявитель	Адрес объекта	Объект	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Тепловые завесы, Гкал/ч	ГВС ср. Гкал/ч	Технологические, Гкал/ч	Всего с ГВС ср.	Договор №	Дата заключения	Наименование источника	Срок подключения по договору	Ориентировочная дата подключения
1	ООО "РусАлИнвест"	Московская обл., г.о. Химки, пересечение ул. Строителей и ул. Молодёжная, к.н. 50:10:010110:36	Гостинично-торгово-развлекательный комплекс многоцелевого профиля	0,716	0,312	0,012	0,08		1,12	10-11/18-749	05.10.2018	РТС Нагорное ш.6	28.08.2022	31.12.2022
2	Трофимова Алла Валерьевна	Московская обл., г.о. Химки, Ленинский пр-кт, вблизи д. 25, к.н. 50:10:0010305:16, к.н. 50:10:0010305:24	Культурно-развлекательный торговый центр "Надежда"	0,21	0,01		0,07		0,29	10-11/18-682	13.09.2018	ТЭЦ-21	30.06.2022	30.06.2023
3	Минасян Алина Вадимовна	Московская обл., г.о. Химки, ул. Бурденко, к.н. 50:10:0010302:13	Магазин	0,15	0,123	0,036	0,003		0,312	10-11/18-752	24.09.2018	ТЭЦ-21	24.03.2020	31.05.2023
4	ООО "БОСТОН КОМПАНИ"	Московская обл., г.о. Химки, ул. Панфилова, вблизи строений 16, 17, 18	Ресторанный центр	0,0811	0,093	0,0123			0,1864	10-11/18-754	26.09.2018	РТС Нагорное ш.6	05.05.2022	31.03.2023
5	ООО "Центр Строй"	Московская обл., г. о. Химки, на пересечении Ленинградского и Нагорного шоссе, к.н. 50:10:0010108:9	Центр косметического обслуживания автомобилей	0,3	0,552	0,222	0,06684		1,14084	10-11/18-890	24.10.2018	РТС Нагорное ш.6	01.02.2022	31.12.2022
6	Министерство обороны Российской Федерации	г. Москва, Молжаниновский р-н, ул. Синявинская, вл. 11, к.н. 77:09:0006010:7409, 77:09:0006010:7438, 77:09:0006010:7411, 77:09:0006010:7412, 77:09:0006010:7436, 77:09:0006010:7437, 77:09:0006010:7416, 77:09:0006010:7415, 77:09:0006010:7417, 77:09:0006010:7419 с учетом потребителей: школа, д/с, полиция, больница	Жилая застройка на 4731 квартиру	18,159	2,919		6,6159	0,139	27,8329	1,9212E+11 2,5542E+12	10.07.2019	Новая котельная по ул. Колхозная	31.07.2023	Переключение с котельной "Теплогенерация" на новую котельную по ул. Колхозная абонентов г. Москва
7	МКУ "УКС"	Московская обл., г. о. Химки, ул. Парковая, д. 7,	Дошкольное образовательное	0,2	0,109		0,165		0,474	10-11/19-41	21.02.2019	РТС Нагорное ш.6	19.05.2021	Бездоговорное

№ п/п в ZULU	Заявитель	Адрес объекта	Объект	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Тепловые завесы, Гкал/ч	ГВС ср. Гкал/ч	Технологические, Гкал/ч	Всего с ГВС ср.	Договор №	Дата заключения	Наименование источника	Срок подключения по договору	Ориентировочная дата подключения
		к.н. 50:10:0010104:60	учреждение на 250 мест											потребление
8	МАОУ Лицей № 21	Московская обл., г. о. Химки, мкр. Сходня, 2-й Чапаевский переулок, д. 3а, к.н. 50:10:0060111:457	Пристройка на 200 мест к МАОУ "Лицей № 21"	0,172	0,348		0,046		0,566	10-11/19-107	07.03.2019	Котельная Октябрьская 33	07.10.2020	Бездоговорное потребление
9	ООО "Проводник"	Московская обл., г. о. Химки, ул. Заводская, д. 8, к.н. 50:10:0010302:2579	Объект складского назначения	0,3					0,3	10-11/19-191	13.03.2019	ТЭЦ-21	10.09.2020	31.09.2022
10	ООО "Меркурий"	Московская обл., г. о. Химки, Юбилейный пр-кт, вблизи дома 66 Б, к.н. 50:10:0010107:1447	Торгово-офисное здание	0,0605	0,0699	0,0585			0,1889	10-11/19-212	10.04.2019	РТС Нагорное ш.6	31.08.2022	31.03.2023
11	ФКУ "ОДЕЗ ФНС России"	Московская обл., г.о. Химки, ул. Панфилова, к.н. 50:10:0010119:29	Административное здание Межрайонной ИФНС России №13 по Московской области, г. Химки	0,17	0,41		0,04		0,62	10-11/19-221	05.06.2019	РТС Нагорное ш.6	04.12.2020	31.12.2022
12	Тимохина Оксана Владимировна	Московская обл., г. Химки, Ленинский пр-кт, вл. 35, уч. 10 по генплану, к.н. 50:10:0010308:16	Магазин	0,03647	0,02291				0,05938	10-11/19-1092	25.12.2019	ТЭЦ-21	24.06.2021	31.05.2023
13	МБОУ СОШ № 20	Московская обл., г. о. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная, д. 2, к.н. 50:10:0040207:2284	Пристройка на 450 мест к МБОУ СОШ №20	0,1720	0,4260		0,046		0,6440	ЦТП/ЭДП/06-8390/20	13.02.2020	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	2023	2023
14	ООО "Блу Хаус"	Московская обл., г. Химки, в районе пересечения Ленинградского и Нагорного шоссе, к.н. 50:10:0010102:496	Магазин спортивных товаров "Декатлон"	0,04299	0,38693	0,12898			0,5589	10-11/20-253	08.05.2020	РТС Нагорное ш.6	06.11.2021	31.03.2023
15	ЗАО "Мангала"	Московская обл., г. Химки, в районе Ленинградского ш., ул. Панфилова, пр. проезда № 6010, Куркинского ш. и МКАД, к.н. 50:10:0010121:63	Торговый центр с предприятиями общественного питания	0,55	1,85		0,3045		2,7045	10-11/20-705	21.09.2020	РТС Нагорное ш.6	22.03.2022	31.08.2023
16	ООО "ИСК "Комфорт"	Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи 84, к.н. 50:10:0010104:12	Гостиница с подземной автостоянкой	0,174	0,208		0,11		0,492	10-11/21-616	27.07.2021	РТС Нагорное ш.6	28.12.2023	28.12.2023
17	ООО "ЖИЛСТРОЙ"	Московская обл., г.Химки, ул. Молодежная, к.н. 50:10:0010115:20, 50:10:0010115:19	Жилые дома переменной этажности с встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже, подземной двухуровневой автостоянкой и физкультурно-оздоровительным комплексом	3,6092	1,633		0,99		6,2322	10-11/20-1031	28.12.2020	РТС Нагорное ш.6	18.01.2023	30.09.2023
18	ООО "Монолит-Спорт 21 век"	Московская обл., г. Химки, в районе 23 км, между проектируемым проездом №5530 (ул.9 Мая) и Ленинградским ш., к.н. 50:10:0010102:112	Автосалон Genesis	0,07	0,173	0,101	0,009		0,353	10-11/21-797	21.09.2021	РТС Нагорное ш.6	17.04.2023	17.04.2023
19	ИП Еноземцева Виктория Сергеевна	Московская область, г. Химки, ул. 9-ого Мая, д.5, к.н. 50:10:0010104:3	Нежилое здание	0,07	0,2	0,03	0,005		0,305	10-11/22-139	28.02.2022	РТС Нагорное ш.6	12.03.2024	12.03.2024
20	ООО "Ариан"	Московская обл., г. Химки, ул. Панфилова, вблизи НПГС "Панфилово", к.н. 50:10:0010121:58	Комплекс автомойки с кафе	0,06	0,13	0,11	0,06		0,36	10-11/22-651	12.08.2022	РТС Нагорное ш.6	12.03.2024	12.03.2024
	ИТОГО			25,303	9,976	0,711	8,611	0,139	44,740					

Таблица 1.1.4 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании заключенных договоров на техническое присоединение ООО «ТСК Мосэнерго»

№ п/п	Кадастровый номер участка	Адрес участка	Наименование объекта	Ориентировочный год ввода	Источник теплоснабжения	Нагрузки, Гкал/час				Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая	
1ДП	50:10:0040207:2274; 50:10:0050210:51	Г.о. Химки, мкрн. Подрезково, ул. Комсомольская, д. 16	5 Многоэтажных жилых дома, 1 детский сад, 1 школа	2026 г.	КТС «Подрезково» Теплогенерация по адресу: Г.о. Химки, мкрн. Подрезково, ул. Комсомольская, д. 16	15,175	4,12	8,34	27,88	Включает в себя позиции 203ГП и 304ГП
2ДП	50:10:0020407:240; 50:10:0020407:241; 50:10:0020407:242; 50:10:0020407:945	Г.о. Химки, мкрн. Ивакино	Жилые дома с объектами инфраструктуры	2028 г.	КТС «Загородный квартал» по адресу: Г.о. Химки, мкрн. Клязьма-Старбеево, квартал Международный, ул. Шереметьевская, д. 3, стр.1	38,78	9,723	11,45	59,953	Включает в себя позиции 11ГП, 24ГП, 35ГП, 46ГП, 79ГП, 81ГП, 83ГП, 91ГП и 300ГП

Таблица 1.1.6 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства на основании утвержденного генерального плана г.о.Химки

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
3 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, пансионат «Новогорск», возле ДНТ «Новые березки»	Многokвартирная жилая застройка	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	9,3128	0	2,3282	11,641	2022-2026

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
4 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, возле реки Сходня	Многokвартирная жилая застройка	ПК «Новогорск»-2	АИТ	2,244	0	0,561	2,805	2027-2031
5 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Зеленые Холмы», возле СНТ «Рубикон»	Многokвартирная жилая застройка	ПК «Рубикон»	АИТ	1,9576	0	0,4894	2,447	2027-2031
8 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Озерная, ЖК «Мишино»	Многokвартирная жилая застройка	Котельная "Мишино"	Котельная "Мишино"				учтено в РС	2022-2026
9 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Покровская, около СНТ «Родник»	Многokвартирная жилая застройка	ПК6	ПК6	2,1392	0	0,5348	2,674	2022-2026
10 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Успенская	Многokвартирная жилая застройка	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	7,3088	0	1,8272	9,136	2028
11 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Олимпийская, ЖК «Загородный квартал»	Многokвартирная жилая застройка	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	9,9568	0	2,4892	12,446	Расчетный срок (до 2042 года)
12 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Береговая, ЖК «Берег» 50:10:0020407:270 застройщик: ООО «МонтажСтрой» ранее ООО Предприятие «СЭСМА».	3 МКД ЖК «Берег» по адресу: Московская область, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, кв. Ивакино, корп. 4, корп. 8, корп. 10	Котельная «Берег»	Котельная «Берег»	2,3712	0	0,5928	2,964	2023-2026
13 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Береговая, МЖК	Многokвартирная жилая застройка	ПК1	ПК1	2,1	0	0,525	2,625	2027-2031
14 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма – Старбеево, улица Шевченко, рядом с ДНП «Альфа-Терехово»	Многokвартирная жилая застройка	АИТ	АИТ	2,5048	0	0,6262	3,131	2022-2026
15 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, Возле Воскресенского пруда	Многофункциональная зона застройки	ПК4	АИТ	0,96	0	0,24	1,2	2027-2031
16 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, Кв. Вашутино. Рядом с вл1	Многофункциональная зона застройки	Котельная "Мишино"	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	Расчетный срок (до 2042 года)
17 ГП	МО, г. Химки, Вашутинское шоссе, СНТ Исток-2	Многофункциональная зона застройки	Котельная "Мишино"	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	Расчетный срок (до 2042 года)
18 ГП	МО, г. Химки, Вашутинское шоссе, напротив СНТ Исток-2	Многофункциональная зона застройки	Котельная "Мишино"	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	Расчетный срок (до 2042 года)
19 ГП	МО, г. Химки, Кв. Мишино, ул. Летняя Кв. Мишино, ул. Летняя	Многофункциональная зона застройки	Котельная "Мишино"	Котельная "Мишино"	3,2	0	0,8	4	2027-2031
20 ГП	МО, г. Химки, Шереметьевское шоссе, возле остановки «Поворот на хлебниково»	Многофункциональная зона застройки	АИТ	АИТ	0,8	0	0,2	1	Расчетный срок (до 2042 года)
23 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест	ПК1	Котельная "Олимпиец"	0,864	0	0,216	1,08	2022-2026
24 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Общеобразовательное учреждение на 1500 мест	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	1,22	0	0,305	1,525	2022-2026
25 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево	Амбулаторно-поликлиническое учреждение на 60 пос./см	ПК6	АИТ	1,57088	0	0,39272	1,9636	Расчетный срок (до 2042 года)
26 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, на берегу реки Клязьмы	Общеобразовательное учреждение (БНК) на 200 мест	Котельная ЖК Рафинад	АИТ	0,13192	0	0,03298	0,1649	2022-2026
27 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, ЖК «Мишино»	Общеобразовательное учреждение на 350 мест ЖК "Мишино"	Котельная "Мишино"	АИТ	0,36656	0	0,09164	0,4582	2022-2026
29 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, ул. Проездная	Общеобразовательное учреждение на 550 мест	АИТ	АИТ	0,5812	0	0,1453	0,7265	Расчетный срок (до 2042 года)
30 ГП	МО, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Железнодорожная на 200 мест	Общеобразовательное учреждение (БНК)	ПК2	АИТ	0,20944	0	0,05236	0,2618	2022-2026
31 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Общеобразовательное учреждение	ПК3	АИТ	0,864	0	0,216	1,08	2022-2026
32 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Общеобразовательное учреждение	ПК3	АИТ	0,42416	0	0,10604	0,5302	Расчетный срок (до 2042 года)
34 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, территория пансионата «Новогорск»	Общеобразовательное учреждение	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,68072	0	0,17018	0,8509	Расчетный срок (до 2042 года)
35 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, кв. Ивакино	Общеобразовательное учреждение на 825 мест	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	1,3824	0	0,3456	1,728	Расчетный срок (до 2042 года)
36 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево	Многофункциональная общественно-деловая застройка	ПК4	ПК4	1,22	0	0,305	1,525	Расчетный срок (до 2042 года)
38 ГП	МО, г. Химки, Новые Химки, ул. Панфилова, д.14а	Реконструкция МАДОУ №54	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,06528	0	0,01632	0,0816	Расчетный срок (до 2042 года)

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
45 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Детское дошкольное учреждение на 300 мест (ПАО "ГК "Самолёт")	ПК1	Котельная "Олимпиаец"	0,1016	0	0,0254	0,127	2022-2026
46 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Детское дошкольное учреждение на 220 мест	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	0,1596	0	0,0399	0,1995	Расчетный срок (до 2042 года)
47 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Детское дошкольное учреждение 760 мест	ПК6	ПК6	0,55144	0	0,13786	0,6893	Расчетный срок (до 2042 года)
48 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, кв. Свистуха	Дошкольное образовательное учреждение на 150 мест	Котельная ЖК Рафинад	АИТ	0,10888	0	0,02722	0,1361	Расчетный срок (до 2042 года)
50 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево, возле ОТ «Дружба» на берегу р. Клязьма	Детское дошкольное учреждение	АИТ	ПК4	0,06528	0	0,01632	0,0816	Расчетный срок (до 2042 года)
52 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Терехово	Детское дошкольное учреждение на 60 мест	АИТ	АИТ	0,04352	0	0,01088	0,0544	Расчетный срок (до 2042 года)
54 ГП	МО, г. Химки, мкр. Схоня ул. Железнодорожная	Детское дошкольное учреждение на 60 мест	ПК2	ПК2	0,04352	0	0,01088	0,0544	2022-2026
55 ГП	МО, г. Химки, мкр. Фирсановка, ул. Суворова	Детское дошкольное учреждение	АИТ	АИТ	0,07616	0	0,01904	0,0952	Расчетный срок (до 2042 года)
56 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Детское дошкольное учреждение	ПК3	ПК3	0,12336	0	0,03084	0,1542	2022-2026
57 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Детское дошкольное учреждение	ПК3	ПК3	0,14512	0	0,03628	0,1814	Расчетный срок (до 2042 года)
58 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Детское дошкольное учреждение	ПК3	ПК3	0,14512	0	0,03628	0,1814	Расчетный срок (до 2042 года)
59 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Детское дошкольное учреждение	ПК3	ПК3	0,14512	0	0,03628	0,1814	Расчетный срок (до 2042 года)
60 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, возле СНТ «Рубикон»	Детское дошкольное учреждение	ПК «Рубикон»	АИТ	0,08704	0	0,02176	0,1088	2022-2026
62 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, территория пансионата «Новогорск»	Детское дошкольное учреждение на 60 мест	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,22856	0	0,05714	0,2857	Расчетный срок (до 2042 года)
63 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Многофункциональная общественно- деловая застройка	ПК4	ПК4	0,18864	0	0,04716	0,2358	Расчетный срок (до 2042 года)
68 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Амбулаторнополиклиническое учреждение	ПК1	Котельная "Олимпиаец"	0,08384	0	0,02096	0,1048	Расчетный срок (до 2042 года)
70 ГП	МО, г. Химки, Мкр. Клязьма- Старбеево,	Многофункциональная общественно-деловая застройка	ПК4	АИТ	0,02328	0	0,00582	0,0291	2022-2026
71 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, возле ОТ «Дружба»	Офис врача общей практики (встроенное)	ПК4	ПК4	0,00968	0	0,00242	0,0121	2022-2026
72 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, ул. Проездная	Амбулаторнополиклиническое учреждение (встроенное)	АИТ	АИТ	0,0272	0	0,0068	0,034	Расчетный срок (до 2042 года)
73 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, ЖК «Новогорск парк»	Амбулаторнополиклиническое учреждение	ПК3	ПК3	0,06288	0	0,01572	0,0786	Расчетный срок (до 2042 года)
74 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, возле СНТ «Рубикон»	Амбулаторнополиклиническое учреждение (встроенное)	ПК «Рубикон»	АИТ	0,0388	0	0,0097	0,0485	2022-2026
75 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, территория пансионата	Амбулаторнополиклиническое учреждение (встроенное)	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,03336	0	0,00834	0,0417	Расчетный срок (до 2042 года)
77 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, ул. Олимпийская	Физкультурно - оздоровительный комплекс	АИТ	АИТ	2,48	0	0,62	3,1	2022-2026
78 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, Вашутинское шоссе	Физкультурно - оздоровительный комплекс	АИТ	АИТ	2,48	0	0,62	3,1	2022-2026
79 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	Физкультурно - оздоровительный комплекс	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	2,48	0	0,62	3,1	Расчетный срок (до 2042 года)
80 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск, территория пансионата Новогорск	Физкультурно - оздоровительный комплекс	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	2,48	0	0,62	3,1	Расчетный срок (до 2042 года)
81 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Досуговый центр	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	0,008	0	0,002	0,01	Расчетный срок (до 2042 года)
82 ГП	МО, г. Химки, мкр. Планерная	Дом культуры	Котельная «ДЭС №123»	Котельная "ОУСЦ Планерная"	0,008	0	0,002	0,01	Расчетный срок (до 2042 года)
83 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Библиотека	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	0,00728	0	0,00182	0,0091	2022-2026
84 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Многоэтажная жилая застройка кв. Ивакино (ГК	ПК1	АИТ	13,6	0	3,4	17	2022-2026

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
		"Самолёт")							
85 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Библиотека	АИТ	АИТ	0,00752	0	0,00188	0,0094	Расчетный срок (до 2042 года)
86 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-Старбеево	Многофункциональная общественно- деловая застройка	ПК4	ПК4	0,00632	0	0,00158	0,0079	Расчетный срок (до 2042 года)
88 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск	МКД (окончание строительства)	ПК3	ПК3	4	0	1	5	Расчетный срок (до 2042 года)
89 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск	Библиотека	ПК3	ПК3	0,008	0	0,002	0,01	Расчетный срок (до 2042 года)
91 ГП	МО, г. Химки, мкр. Клязьма- Старбеево	Пожарное депо	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	0,1368	0	0,0342	0,171	Расчетный срок (до 2042 года)
92 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новогорск	Пожарное депо	ПК3	ПК3	0,1152	0	0,0288	0,144	Расчетный срок (до 2042 года)
99 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новые Химки, между ЖК «Юбилейный» и Куркинское шоссе 50:10:0010121:3179	Многофункциональная общественно-деловая застройка с соц.объектами	АИТ	АИТ	4	0	1	5	2022-2026
101 ГП	МО, г. Химки, мкр. Новые Химки, 21 км Ленинградского шоссе, вл29Г 50:10:0010201:1748	Обслуживание автотранспорта	АИТ	АИТ	0,16	0	0,04	0,2	2022-2026
103 ГП	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л Кирилловка 50:10:0040301	-	ПК «Кирилловка»	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
104 ГП	МО, г. Химки, Вашутинское шоссе	МКД	Котельная "Мишино"	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
106 ГП	МО, г. Химки, ул. Панфилова 50:10:0010119:29	Многофункциональная общественно-деловая застройка	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
107 ГП	МО, г. Химки, мкр. Сходня, квартал Кирилловка, рядом с домом 31 50:10:0040301:236	Обслуживание автотранспорта	ПК «Кирилловка»	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
112 ГП	МО, г. Химки, мкр. Сходня, квартал Кирилловка, рядом с домом 31 50:10:0040301:238	Автомойка	ПК «Кирилловка»	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
113 ГП	МО, г. Химки, Ленинградское шоссе, автобусная остановка "Родионово" 50:10:0010102:55	Обслуживание автотранспорта	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
117 ГП	Московская область, г. Химки, квартал Ивакино, вблизи ОНТ "Ивакино-1" 50:10:0020401:344	Гостиничный комплекс	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
124 ГП	МО, г. Химки, ул. Ленинградская, вблизи д.№20 50:10:0010203:1713	Обслуживание жилой застройки	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
125 ГП	МО, г. Химки, мкр Старбеево, Ленинский проспект, рядом с трассой М-11 50:10:0000000:16200	Обслуживание автотранспорта	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
126 ГП	МО, г. Химки, мкр Сходня, ул Прудная, рядом с домом 21 50:10:0060128:214	Обслуживание автотранспорта	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
129 ГП	МО, г. Химки, Юбилейный проспект, вблизи дома № 44 50:10:0010109:5263	МКД	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
130 ГП	МО, г. Химки. Ул. Панфилова. Вблизи НППС «Панфилова» 50:10:0010121:58	Административное здание	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,16	0	0,04	0,2	2022-2026
135 ГП	МО, г. Химки, Ленинградская улица, вблизи д 39с5 50:10:0010201:89	Административное здание	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
136 ГП	МО, г. Химки, Ленинградская улица, вблизи д 39с5 50:10:0010201:88	Административное здание	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
137 ГП	МО, г. Химки, п. Подрезково, ул. Центральная 9, 50:10:0040202:8	МТЦ	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	0,12	0	0,03	0,15	2027-2031
138 ГП	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, Совхозная улица, ЖК Левобережный 50:10:0010403:45	Досуговый центр	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	1,2	0	0,3	1,5	2022-2026
139 ГП	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Нахимова, вблизи дома 4а 50:10:0010404:46	Торговый комплекс	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
140 ГП	МО, г. Химки, улица Германа Титова, вблизи дома 5к2 50:10:0010303:1058	Многоквартирный дом	Котельная «ЦИТЭО»	Котельная «ЦИТЭО»	1,04	0	0,26	1,3	2022-2026
141 ГП	МО, г. Химки, мкр. Сходня, Ул. Мичурина, возле дома 25 50:10:0060112:1495	Обслуживание автотранспорта	Котельная ул. Мичурина, д. 31, стр. 1	Котельная ул. Мичурина, д. 31, стр. 1	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
143 ГП	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, Ул. Первомайская,	МКД	котельная Колхозная,	котельная Колхозная,	4	0	1	5	2022-2026

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
	вблизи дома 20 50:10:0040210:440		мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1					
144	МО, г. Химки, Ул. Красноармейская, вблизи дома 7 50:10:010307:11	МКД	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0	0	0	0	Подключен
145	МО, г. Химки, проспект Мельникова, напротив д. 2/1 50:10:010103:60	МФЦ	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
147	МО, г. Химки, ул. Парковая 50:10:0010104:29	Многофункциональный консультационно-диагностический центр площадью 1512, кв.м	АИТ	АИТ	2,4	0	0,6	3	2022-2026
148	МО, г. Химки, ул. Кирова, в районе д. 11 а 50:10:0010210:37	МКД	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
158	МО, г. Химки, ш Ленинградское, рядом с вл15, 50:10:0010102:555	Обслуживание автотранспорта	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
163	МО, г. Химки, ш. Ленинградское, рядом с вл24 50:10:010102:112	Торговый центр	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
165	МО, г. Химки, квартал Клязьма, вл. 1-б, 50:10:0020703:6	Пристройка к не жилому помещению	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
166	МО, г. Химки, Юбилейный проспект, у дома № 32 50:10:0010111:1904	Магазин	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
167	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная. Д2 50:10:0040207:2284	Пристройка к МБОУ СОШ №20	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1					Учтён в ДОГ
168	МО, г. Химки, пр-т Мира, д 4 50:10:0010314:16	Обслуживание автотранспорта	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
172	МО, г. Химки, мкр. Сходня, Ул. Чапаева, д 19 пристройка к МБОУ Гимназии № 23 на 150 мест	Пристройка к МБОУ № 23	Котельная ул. Мичурина, д. 31, стр. 1	Котельная ул. Мичурина, д. 31, стр. 1	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
174	МО, г. Химки, ул. Бурденко 50:10:0010314:16	Мини-рынок	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
176	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Нахимова, вблизи дома 2 50:10:0010404:52	Гостиничный комплекс	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0	0	0	0	Учтено в 33 ТУ
177	МО, г. Химки, ул. Заводская, д 10 50:10:0010304:162	Складской комплекс	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
178	МО, г. Химки, мкр. Сходня, 2-й Чапаевский пер. д 3а 50:10:0060111:457	Строительство пристройки (реконструкция МБОУ № 4 на 120 мест)	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
184	МО, г. Химки, ш. Куркинское, вл. 2А 50:10:0010121:22	Магазин	АИТ	АИТ	0,4	0	0,1	0,5	2022-2026
186	МО, г. Химки, пр-кт Мельникова, дом 2/1 50:10:010103:46	Торговый офис	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
194	МО, г. Химки, Рядом с остановкой на пересечении ул. Горная и тепличный пр-д 50:10:0040302:67	Сервисное обслуживание	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
195	МО, г. Химки, Рядом с остановкой «Кирилловка» 50:10:021001:41	Торговое здание	ПК «Кирилловка»	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
197	МО, г. Химки, ул. Рабочая, участок № 1 50:10:0010302:2455	Офисно-складской комплекс	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
203	МО, г. Химки, мкр Подрезково,	Зона смешанной и общественно-деловой застройки (Многоквартирные жд со встроенными объектами соц.обеспечения; Паркинги подземные под жилыми домами 1432 м/м; Паркинг отдельностоящий на 500 м/м; Поликлиника встроена; Объект общественного назначения; ДОО на 400 мест; СОШ на 825 мест	Котельная «Теплогенерация»	Котельная «Теплогенерация»	15,11	0	1,73	16,84	2022-2026
215	МО, г. Химки, ул. Дружбы вблизи д. 6 50:10:0010104:34	Строительство кафе	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
219	МО, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Октябрьская, вблизи дома 11 50:10:060103:72	Паркинг	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
221	МО, г. Химки, в районе кв. Ивакино. Ул. Ясная, Участок 254 50:10:0020402:0254	Строительство жилых и нежилых объектов, инфраструктура	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
224	МО, г. Химки, мкр Сходня, ул. Фрунзе, № 30,30-а,30-б 50:10:0060211:59	МКД с паркингом	Котельная Банный пер-к, д.3 Котельная Банный пер-к, д.3	Котельная Банный пер-к, д.3	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
226	МО, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Микояна, дом 20-а	МКД	Котельная ул. Фрунзе,	Котельная ул. Фрунзе,	0,12	0	0,03	0,15	2027-2031

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
	50:10:0060202:278		д. 42	д. 42					
228	МО, г. Химки, мкр. Левобережный Лихачевское шоссе, вблизи полигона ТБО 50:10:0010405:164	Объект обращения с отходами	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
232	МО, г. Химки, в районе д. Ивакино, 1-й Успенский пер. участок 299 50:10:0020402:0299	Жилое помещение	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
233	МО, г. Химки, в районе д. Ивакино, 50:10:0020402:967	Жилое помещение	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
234	МО, г. Химки, в районе д. Ивакино, 1-й Успенский пер. участок 300 50:10:0020402:300	Жилое помещение	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
235	МО, г. Химки, мкр Сходня, ул. Мичурина, дом 25 50:10:060112:52	Жилое помещение	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
236	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, кв-л. Кирилловка, участок 55Г 50:10:0021001:153	Жилое помещение	ПК «Кирилловка»	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
247	МО, г. Химки, В районе Химкинской ЦРБ	Медицинский центр	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,7856	0	0,1964	0,982	2022-2026
248	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, В районе Химкинской ЦРБ	Объект здравоохранения	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0	0	0	0	Подключен
251	МО г. Химки, мкр. 6,7,8	Храмовый комплекс святого Благоверного Князя Александра	АИТ	АИТ	0,2112	0	0,0528	0,264	2022-2026
252	МО, г. Химки, Юбилейный проспект, вблизи д. 47	Объект торгового назначения	АИТ	АИТ	0,16	0	0,04	0,2	2022-2026
253	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная. Вблизи д. 4а	Объект торгового назначения	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	0,16	0	0,04	0,2	2022-2026
255	МО, г. Химки, ул. Лавочкина, вл. 16	Дворец бракосочетания и административно-офисное здание	АИТ	АИТ	3,5996	0	0,8999	4,4995	2022-2026
256	МО, г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная, д.16,стр.5	Реконструкция МБОУ № 29 на150	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	1,3624	0	0,3406	1,703	2022-2026
259	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, жилая застройка по ул. Мира	Комплексная застройка (к.1,2,3,11,12,13)	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	5,3008	0	1,3252	6,626	2022-2026
260	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, жилая застройка по ул. Мира	Комплексная застройка (к.,9,10)	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	Котельная ул. Мира, д. 3, стр. 1	5,34864	0	1,33716	6,6858	2022-2026
261	МО, г. Химки, территория между 2А, в районе ул. Панфилова	АБК	ПК «Новогорск»-2	ПК «Новогорск»-2	0,312	0	0,078	0,39	2022-2026
265	МО, г. Химки, северо-западная промышленно-коммунальная зона, Вашутинское шоссе	многофункциональный административно-деловой центр	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21	3,3816	0	0,8454	4,227	2022-2026
268	МО, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Чапаева, вблизи д. 21	Объект торгового назначения	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	Котельная ул. Октябрьская, д. 33	0,16	0	0,04	0,2	2022-2026
272	МО, г. Химки, мкр. 7, корп. 45, корп 41, корп 43-44	Зона специализированной общественной общественно застройки с соц.объектами	АИТ	АИТ	1,7712	0	0,4428	2,214	2022-2026
283	ГО Химки, мкр. Сходня, Улица Микояна, с47 50:10:0060206:29	Школа на 1100 мест (реконструкция)	Котельная Микояна 25	Котельная Микояна 25	1,2832	0	0,3208	1,604	Расчетный срок (до 2042 года)
287	г.Химки, мкр.Сходня, ул. Фрунзе 50:10:0060211:17	Амбулаторно-поликлиническое учреждение на 400 пос. в смену	Котельная Банный пер-к, д.3	Котельная Банный пер-к, д.3	0,12	0	0,03	0,15	2023-2026
288	г Химки, мкр Сходня, ул Первомайская, д 33 50:10:0060211:859	Пристройка к МБОУ СОШ № 22	Котельная Банный пер-к, д.3	Котельная Банный пер-к, д.3	0,12	0	0,03	0,15	2023-2026
289	мкр. Сходня, ул. 7-ой Гвардейской дивизии 50:10:0060215:129	Школа на 500 мест	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2023-2026
290	мкр. Сходня, ул. Горная, в районе д. 21	ДОУ на 140 мест	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2023-2026
291	мкр.Сходня, Новосходненское ш.	Доу на 130 мест	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2027-2031
292	мкр. Сходня, ул. Октябрьская	ДОУ на 110 мест	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2038
293	мкр.Сходня, Папанинский пер. воле ЖК "Зелёный остров"	ДОУ на 68 мест возле ЖК "Зелёный остров"	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2023
294	мкр.Сходня, ул.Микояна, 49	Пристройка к МБДОУ № 46 на 250 мест	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2023
295	мкр. Сходня, ул. Ленина 50:10:0060219:86	Дом культуры	АИТ	АИТ	0,12	0	0,03	0,15	2023
296	Северо-западная промышленная зона площадью 790 га	Многофункциональная зона "Химки" с объектами: торгово-развлекательные комплексы, офисно-финансовые учреждения, производство электронного и промышленного оборудования	АИТ	АИТ	8	0	2	10	2027-2031
297	мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	СОШ на 800 мест	ПК1	ПК1	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026

№ п/п ZULU	Наименование объекта, местоположение	Тип застройки	Источник тепловой энергии для первого варианта	Источник тепловой энергии для второго варианта	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/час	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
298 ГП	мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино (ПАО "ГК Самолёт")	Сад на 300 мест	ПК1	ПК1	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
299 ГП	мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино (ПАО "ГК Самолёт")	Сад на 320	ПК1	ПК1	0,12	0	0,03	0,15	2022-2026
300 ГП	мкр. Клязьма- Старбеево, квартал Ивакино	ДОУ на 140 мест	Котельная "Загородный квартал"	Котельная "Загородный квартал"	0,12	0	0,03	0,15	Расчетный срок (до 2042 года)
301 ГП	мкр.Сходня, ул. Первомайская	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3	Котельная «Первомайская, д.89»	Котельная «Первомайская, д.89»	3,04	0	0,76	3,8	2024-2026
302 ГП	мкр.Сходня, ул. Первомайская	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5	Котельная «Первомайская, д.89»	ПК «Первомайская, д.89»-2	3,04	0	0,76	3,8	2027-2031
303 ГП	ООО «Зверобой»	Производство	Котельная «ЭКЗ»	Котельная «ЭКЗ»	0,5	0	0	0,5	2023-2026
304 ГП	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, Ул. Первомайская, вблизи дома 20 50:10:0040210:440	Общественно-деловая застройка	Котельная «Теплогенерация»	Котельная «Теплогенерация»	4	0	1	5	2022-2026
305 ГП	Общественно-реакционный комплекс по адресу: Московская область, г.о. Химки, к.н.з.у. 50:10:0000000:16698; 50:10:0000000:16699, застройщик ООО «ЛОГО ПАРК	Общественно-деловая застройка	АИТ	АИТ	0	1	0	1	2025
306 ГП	Многофункциональный складской комплекс с административным помещением и гостиницей по адресу М.о., г.о. Химки, к.н.з.у. 50:10:0010302:45; 50:10:0010302:195, застройщик ООО «Ремстрой».	Общественно-деловая застройка	АИТ	АИТ	1	1	0	2	2025
307 ГП	Многофункциональное здание с гостиницей, встроенными помещениями административного назначения, предприятием общественного питания и подземной автостоянкой, по адресу: Московская область, г.о. Химки, Северо-Западная промышленно-коммунальная зона, Вашутинское ш., в районе д. 10 а, к.н.з.у. 50:10:0010316:38, застройщик ООО «Новация»	Общественно-деловая застройка	АИТ	АИТ	0	1	0	1	2023
308 ГП	создание онкологического амбулаторно-диагностического центра (Центра ядерной медицины), по адресу: Московская область, г.о. Химки, к.н.з.у. 50:10:0020604:4, застройщик АО «Медицина»;	Объект здравоохранения	АИТ		1	1	0	2	2023-2026
309 ГП	строительство крытого футбольного манежа по адресу: Московская область, г. Химки, мкр. Сходня, ул. Железнодорожная, д. 9, к.н.з.у. 50:10:0060224:75. Планируемый год ввода – 2022	Объект спортивного назначения	АИТ	АИТ	0	1	0	1	2022
310 ГП	2 МКД ЖК Гвардейский по адресу: Московская область, г. Химки, мкр, Сходня, по ул. Ленина, вл. 45, корп. 3 и корп. 4 (на ул. 7-ой Гвардейской дивизии), к.н.з.у. 50:10:0060221:80, застройщик: АО «ДЕНИЗ-Девелопмент». Планируемый год ввода - 2022 (ГСН - 11.12.2023)	МКД	АИТ	АИТ	3,2	0	0,8	4	2022-2023
311 ГП	6 МКД по адресу: Московская область, г. Химки, мкр. Планерная, корп. А, Б, В, Г, Д, Е, к.н.з.у. 50:10:080302:140, застройщик: ЗАО «Химки ГРУПП», ООО «Планерная недвижимость»	МКД	АИТ	АИТ	4,8	0	1,2	6	2023-2026
312 ГП	МКД Фонд 3 Солнечная система (2 очередь), по адресу: г. Химки, Северо-Западная промышленно-коммунальная зона, д.1, д. 2 к.н.з.у 50:10:0010303:405, застройщик Дом РФ (ГК «Урбан Групп» АО «Континент проект»)	МКД	АИТ	АИТ	1	0,5	0,5	2	2024
313 ГП	МКД Фонд Дом у реки, по адресу: г. Химки, мкр. Ивакино, к.н.з.у 50:10:0020401:133, застройщик ФОНД МО (ООО «Ивакино Парк»).	МКД	АИТ	АИТ	1	0,5	0,5	2	2023
	ИТОГО				174,591	6,000	41,475	222,066	

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

Таблица 1.2.1 – Существующий объем потребления тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	350,000	84,960	265,04	2,409	262,631	13,576	374,068	-125,013
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,500	10,640	30,86	0,213	30,647	2,258	26,180	2,209
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,900	2,530	19,37	0,129	19,241	1,647	12,340	5,254
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,210	1,390	10,82	0,132	10,688	1,287	13,780	-4,379
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	36,000	1,980	34,02	0,275	33,745	3,176	35,933	-5,364
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,700	2,330	4,37	0,069	4,301	0,236	8,862	-4,797
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,400	0,520	1,88	0,024	1,856	0,447	1,578	-0,169
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии							
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,010	0,250	2,760	0,018	2,742	0,15	2,117	0,475
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,170	-0,110	8,280	0,011	8,269	0,06	2,363	5,846
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,780	0,200	0,580	0,002	0,578	0,040	0,711	-0,174
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,400	0,070	0,330	0,003	0,327	0,01	0,219	0,098
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,160	1,550	2,610	0,052	2,558	0,27	2,900	-0,612
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,000	3,830	9,170	0,077	9,093	0,01	13,931	-4,848

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		Мосэнерго"								
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,000	0,200	0,001	0,199	0,02	0,083	0,096
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,000	0,070	0,001	0,069	0,01	0,068	-0,009
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	0,000	3,400	0,0182	3,382	0,087	5,196	-1,901
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	0,000	7,620	0,0366	7,583	0,161	7,224	0,198
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	0,000	45,000	1,54	43,460	2,232	32,322	8,906
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	19,092	5,160	13,932	0,053	13,879	0,316	11,018	2,545
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	30,000	1,800	28,200	0,043	28,157	0,28	23,420	4,457
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	0,000	70,000	0,81	69,190	5,166	48,805	15,219
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	3,000	0,000	3,000	0,0279	2,972	0,171	0,104	2,697
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	0,000	3,700	0	3,700	0,055	3,780	-0,135
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	0,000	24,000	0,4139	23,586	0,465	20,884	2,238
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	0,000	6,020	0,001	6,019	0,015	5,990	0,014
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	12,000	1,740	10,260	0,0499	10,210	0,2346	8,397	1,579
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	0,000	10,498	0,006	10,492	0,031	1,315	9,146
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	0,000	20,637	0,312	20,325	0,48	12,000	7,845
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	0,000	2,400	0,01	2,390	0	1,673	0,717
31	Котельная Микояна	ООО "Гефест-	2,800	0,000	2,800	0,01	2,790	0,09	1,997	0,703

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	23 кор.1	Инжиниринг"								
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	2,400	0,000	2,400	0,003	2,397	0,049	1,700	0,648
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4918,000	502,500	4415,5	66,1	4349,400	34,869	421,676	3892,855
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	0,000	9,027	0,08	8,947	0,01	0,800	8,137
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	0,000	2,150	0	2,150	0	2,150	0,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	0,000	3,280	0	3,280	0	3,280	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	0,000	21,540	0,043	21,497	1,308	21,500	-1,311
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	0,000	1,200	0,003	1,197	0,062	0,636	0,499
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	0,000	1,812	0,002	1,810	0,037	1,554	0,220
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	0,000	1,812	0,002	1,810	0,040	2,055	-0,285
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,000	0,820	0,000	0,820	0,000	0,558	0,262
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,000	0,656	0,000	0,656	0,000	0,396	0,261
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	0,000	1,476	0,000	1,476	0,000	0,644	0,832
44	Котельная "Подолоино"	ООО "Теплогенерация"	19,200	0,000	19,200	0,068	19,132	2,689	10,484	5,958
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	0,000	10,260	0,291	9,969	0,325	8,166	1,478

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,600	0,000	2,600	0,053	2,547	0,096	2,065	0,386
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,300	0,090	42,210	0,574	41,636	0,497	25,038	16,101
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	0,000	10,200	0,050	10,150	0,149	9,901	0,100
Итого			5809,400	621,430	5187,970	74,017	5113,953	73,112	1191,859	

Перспективные объемы потребления с разделением по видам теплотребления представлены в предыдущем разделе в таблицах 1.1.2, 1.1.3, 1.1.4, 1.1.5.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах представлены в таблицах выше. Так же в таблице указаны источники теплоснабжения данных объектов.

1.4 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по вариантам развития представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в 2022 году, Гкал/час
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,007
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,005
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,003
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,005
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,04
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,003
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,003
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,004
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,005
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,002
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,022
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,016
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,013
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,014
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	0,005
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТИЦ «Новогорск»	0,002
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	0,008
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	0,01
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,001
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,002

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Средневзвешанная плотность тепловой нагрузки в 2022 году, Гкал/час
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	0,006
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,005
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	0,005
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,003
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,014
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,003
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,018
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	0,008
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	0,006
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,019
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,052
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,08
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	0,015
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,023
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,010
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,020
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,021
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,016
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,019
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	0,023
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,026
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,020
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,032
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,026

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

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

Схемы тепловых сетей от источников теплоснабжения до потребителей приведены на рисунках 2.1.1 – 2.1.10.

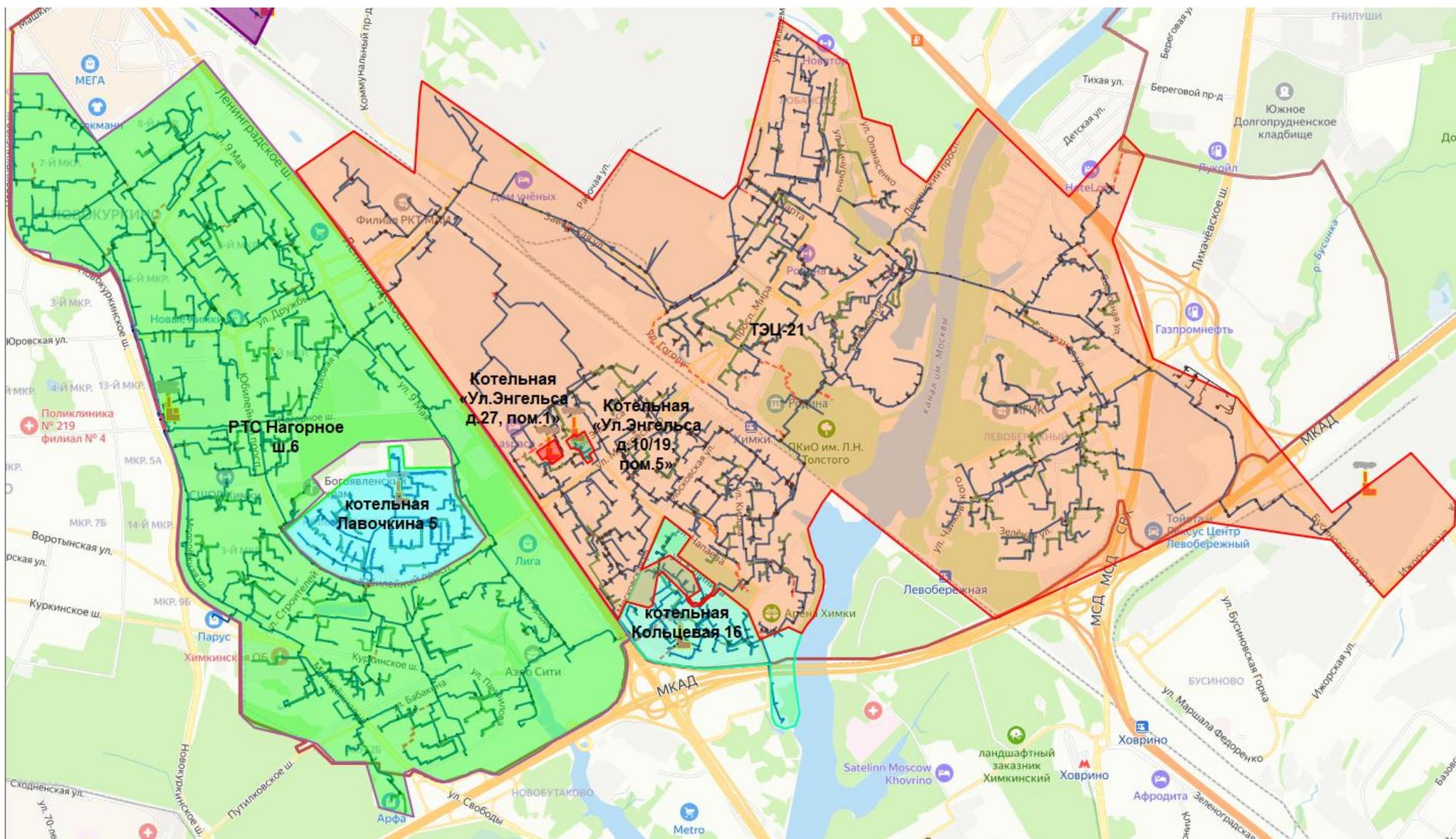


Рисунок 2.1.1 – Схемы тепловых сетей от РТС Нагорное ш.6, котельная Лавочкина 5, котельная Кольцевая 16, ТЭЦ -21 на территории г.о.Химки

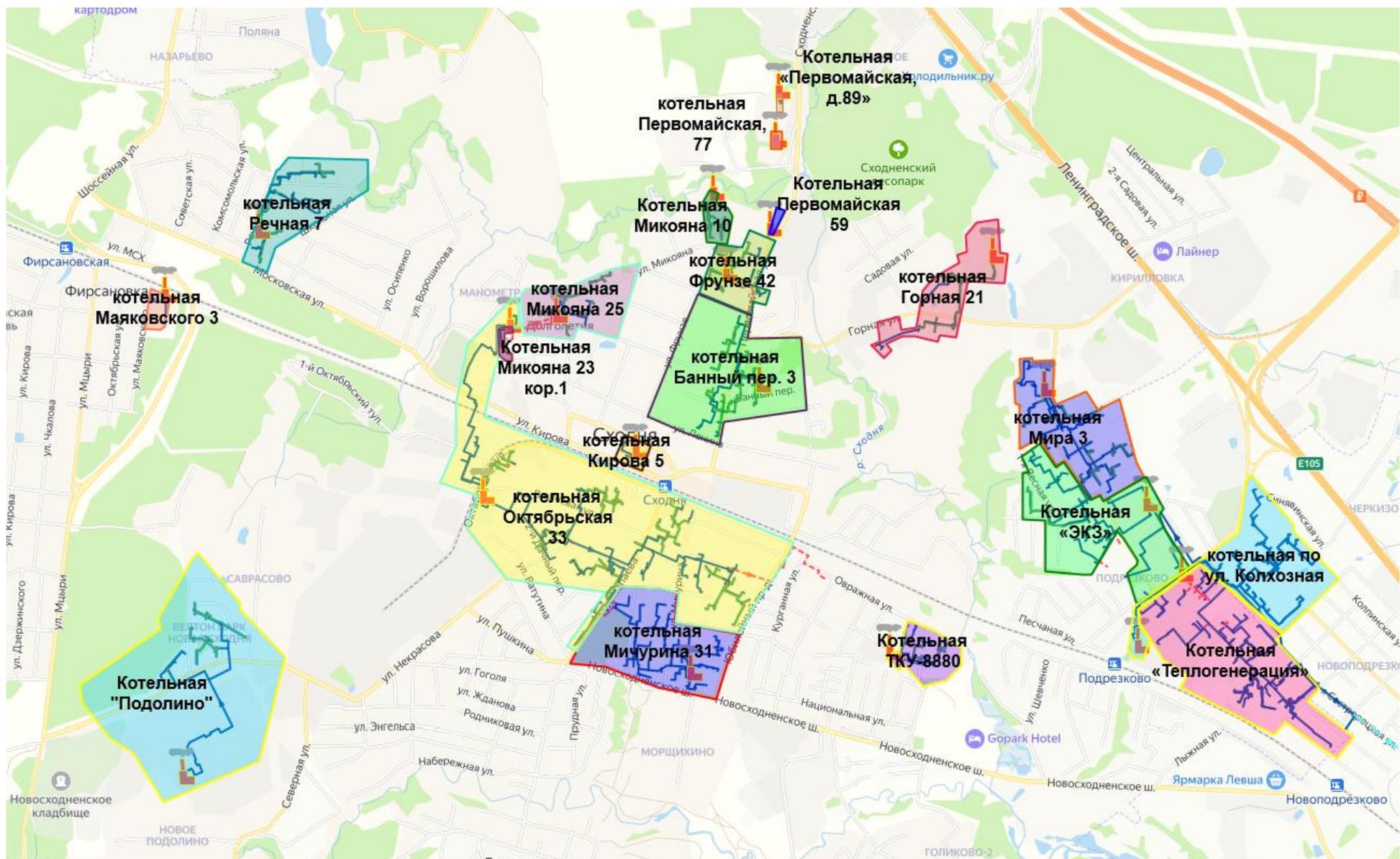


Рисунок 2.1.2 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение в г. Химки мкр.

Сходня

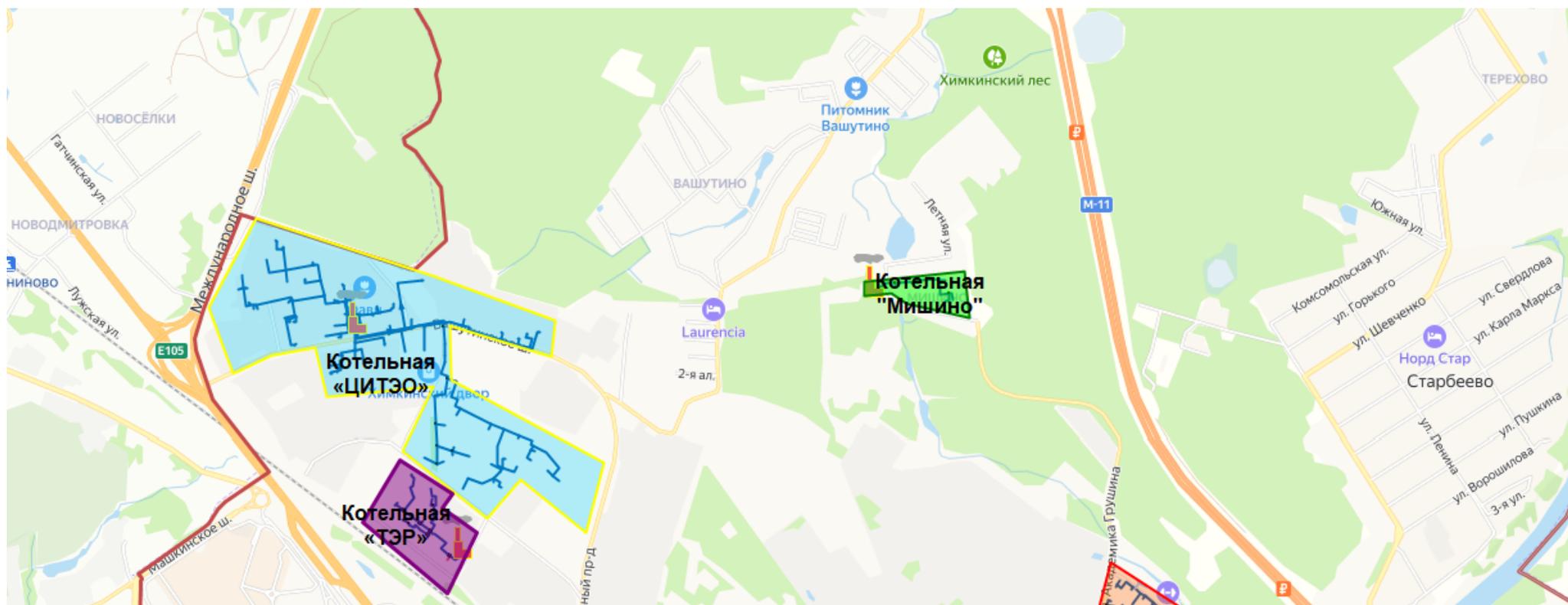


Рисунок 2.1.3 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение в Северо-западной зоне



Рисунок 2.1.4 – Схемы тепловых сетей от котельной «Новогорск», осуществляющей централизованное теплоснабжение в мкр. Новогорск

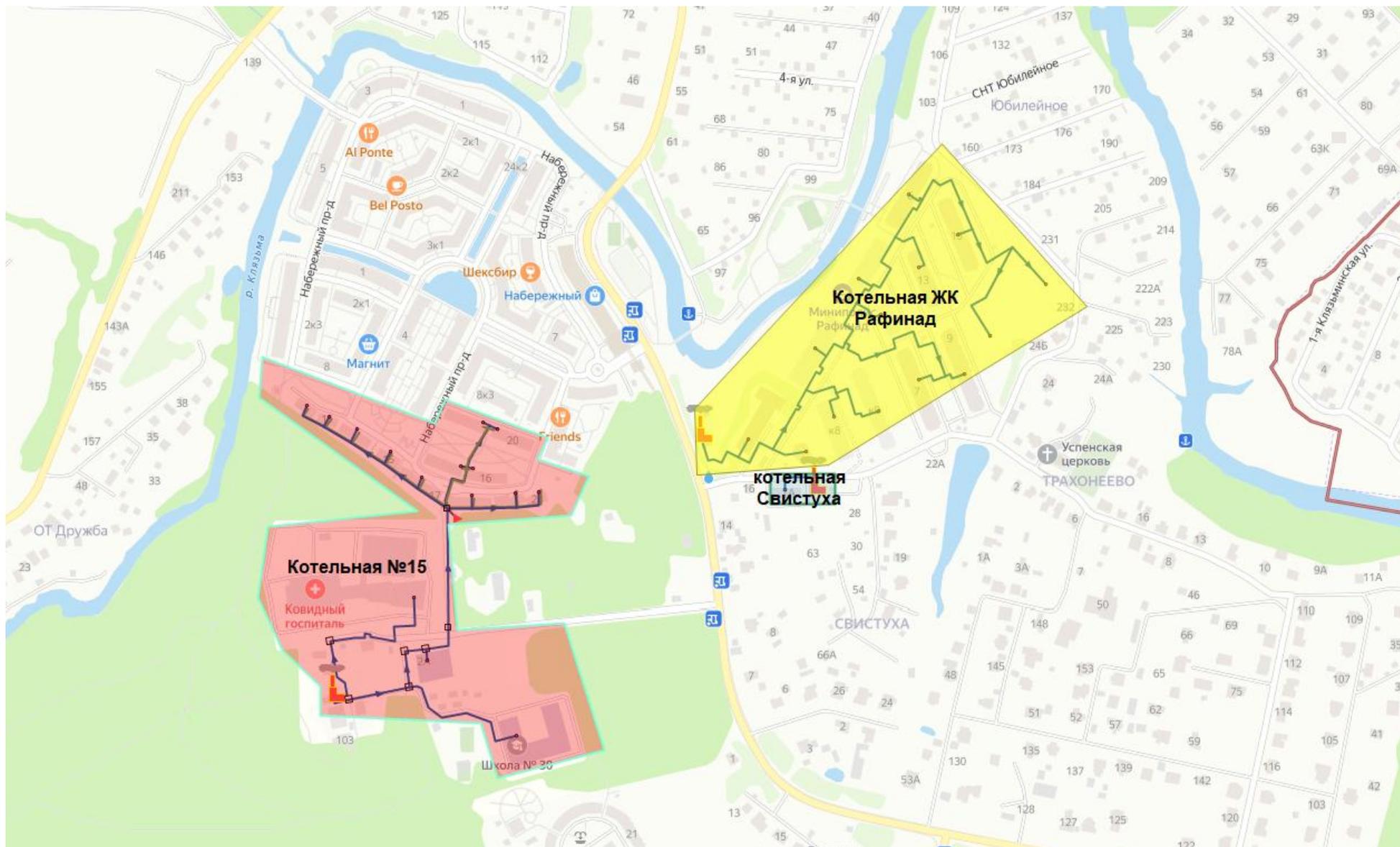


Рисунок 2.1.5 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение в мкр. Клязьма-Старбево

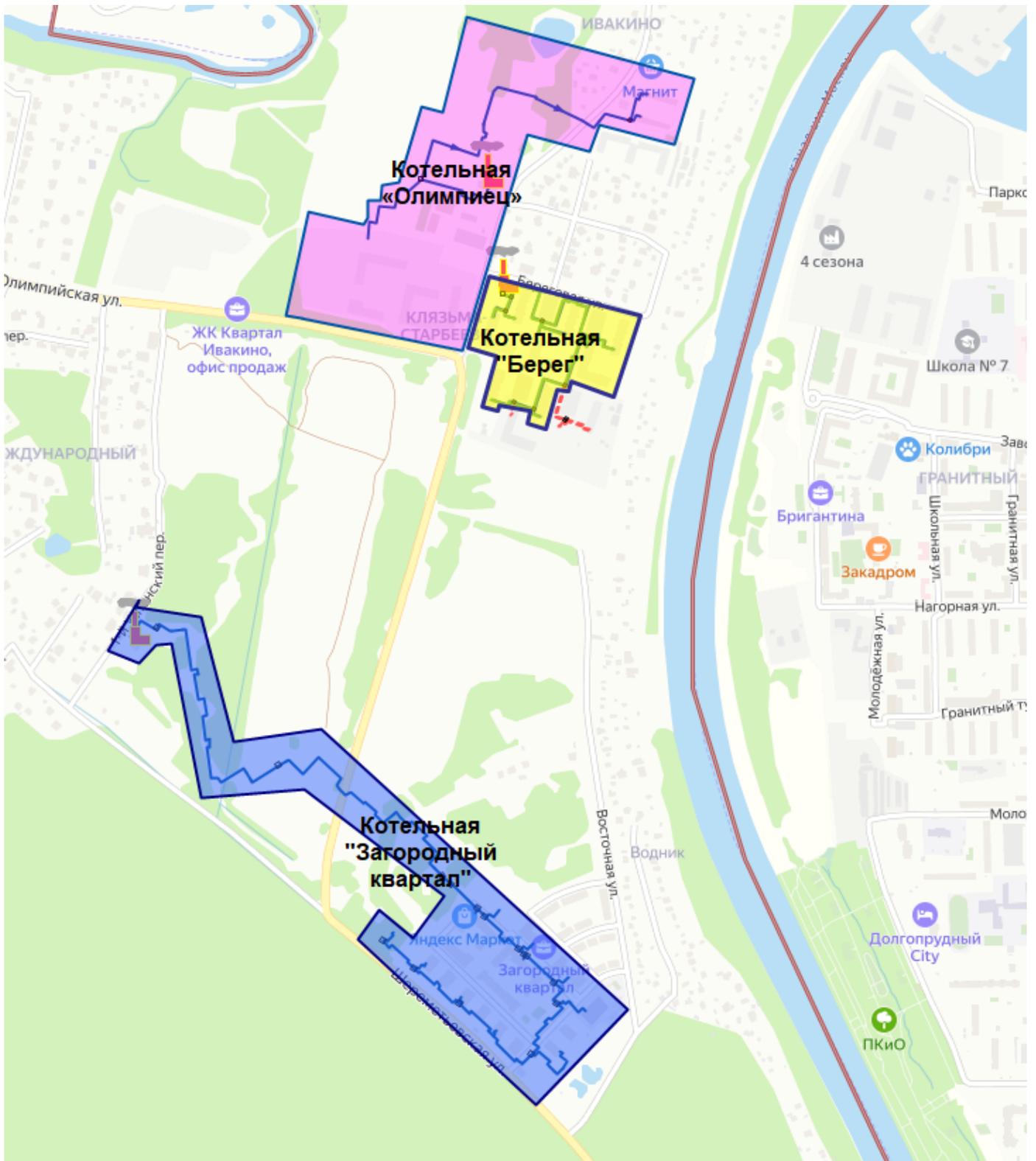


Рисунок 2.1.6 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение в мкр. Клязьма-Старбеево

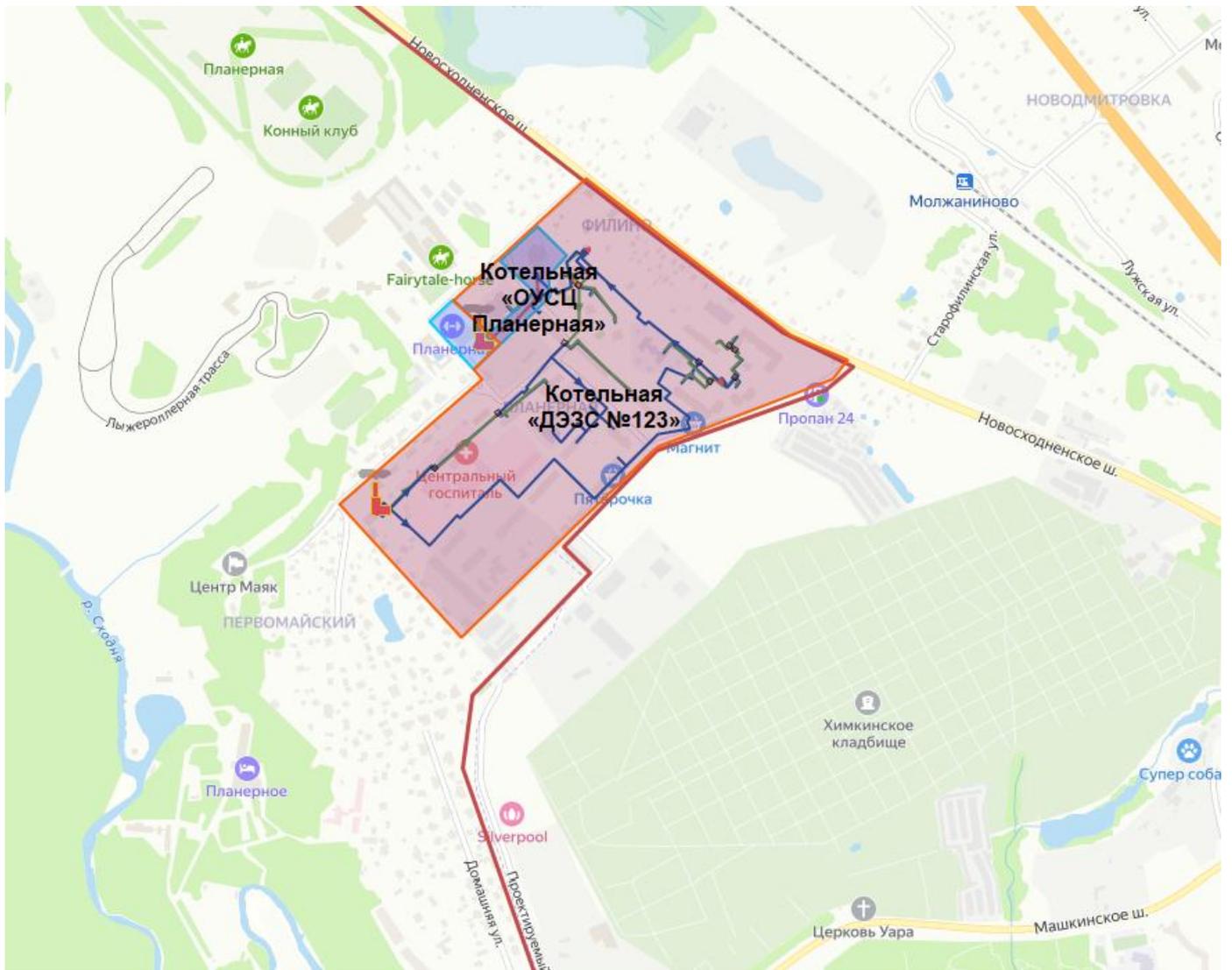


Рисунок 2.1.7 – Схемы тепловых сетей от котельной «ОУСЦ Планерная» и котельной «ДЭЭС №123»

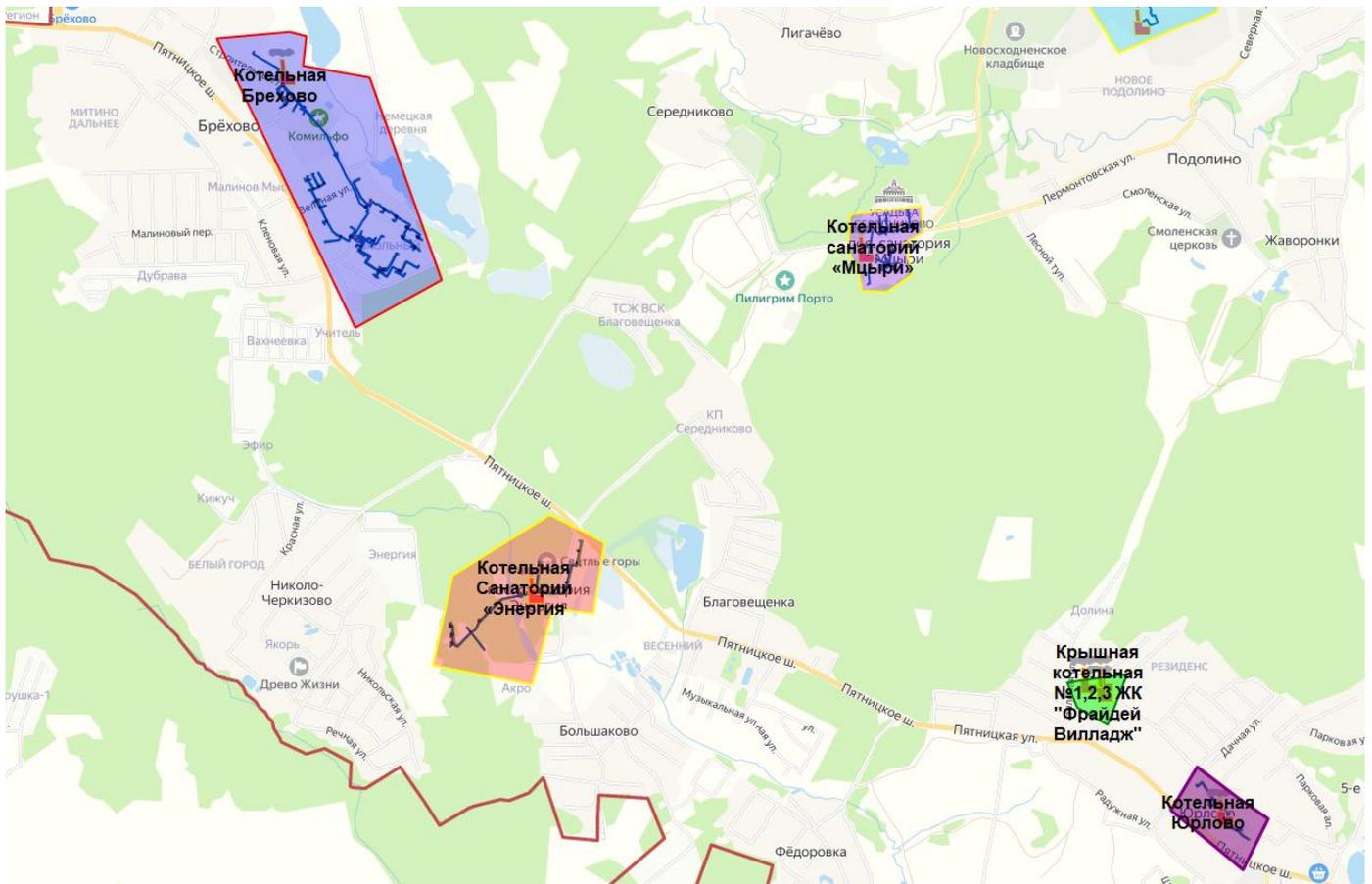


Рисунок 2.1.9 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение на территориальном управлении Кутузовское

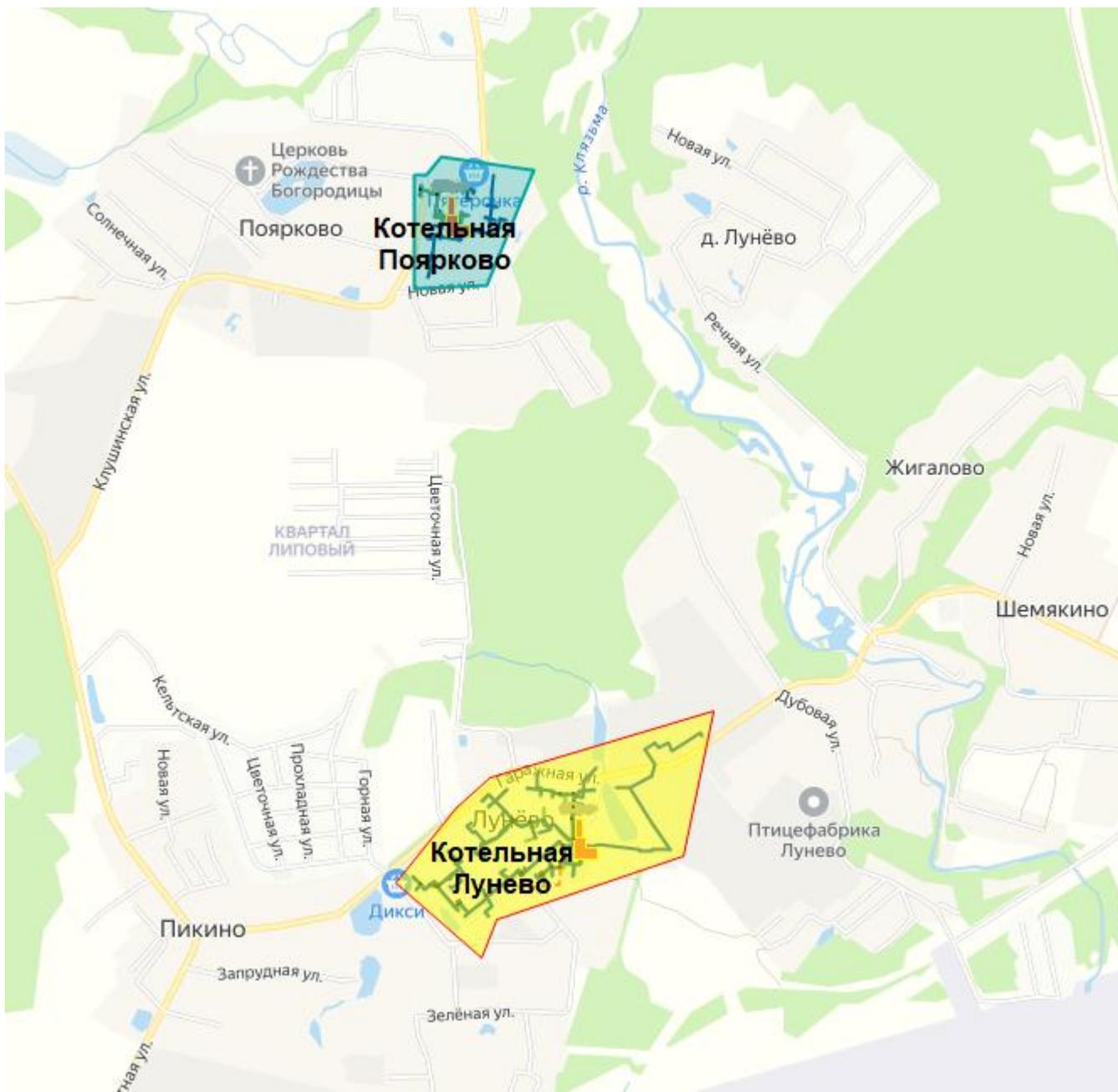


Рисунок 2.1.10 – Схемы тепловых сетей от котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение на территориальном управлении Лунёвское

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии охватывают небольшие поселения, СНТ с низкой плотностью населения и удаленные от населенных пунктов отдельные строения на территории городского округа.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по г.о. Химки по приоритетному варианту развития.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	350,000	360,000	360,000	360,000	360,000	420,000	420,000	420,000	420,000
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	84,960	70,500	10,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	265,040	289,500	349,500	360,000	360,000	420,000	420,000	420,000	420,000
			Собственные нужды, Гкал/час	2,409	2,478	2,478	2,478	2,478	2,891	2,891	2,891	2,891
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	262,631	287,022	347,022	357,522	357,522	417,109	417,109	417,109	417,109
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	13,576	14,049	7,037	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	374,068	387,105	387,775	399,268	399,268	399,268	399,268	399,268	399,268
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-125,013	-114,132	-47,789	-46,383	-46,383	13,204	13,204	13,204	13,204			
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	10,640	9,640	8,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	30,860	31,860	32,860	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
			Собственные нужды, Гкал/час	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	30,647	31,647	32,647	41,287	41,287	41,287	41,287	41,287	41,287

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,258	2,258	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	26,180	26,180	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,209	3,209	3,938	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	16,280	16,280	16,280		
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	0,000	0,000	0,000		
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	10,820	10,820	10,820	10,820	10,820	10,820	16,280	16,280	16,280		
			Собственные нужды, Гкал/час	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,176	0,176	0,176		
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	10,688	10,688	10,688	10,688	10,688	10,688	16,104	16,104	16,104		
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,287	1,287	1,287	1,287	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052		
			Подключенная тепловая	13,780	13,780	13,780	13,780	14,080	14,080	14,080	14,080	14,080		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			нагрузка, Гкал/час										
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-4,379	-4,379	-4,379	-4,379	-4,444	-4,444	0,972	0,972	0,972	
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	42,500	42,500	42,500
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	34,020	34,020	34,020	34,020	34,020	34,020	42,500	42,500	42,500	42,500
			Собственные нужды, Гкал/час	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,325	0,325	0,325	0,325
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	33,745	33,745	33,745	33,745	33,745	33,745	42,175	42,175	42,175	42,175
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	3,176	3,176	3,176	3,176	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	35,933	35,933	35,933	35,933	36,433	36,433	36,433	36,433	36,433	36,433
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-5,364	-5,364	-5,364	-5,364	-5,909	-5,909	2,522	2,522	2,522	2,522
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	11,180	11,180	11,180
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	11,180	11,180	11,180	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,115	0,115	0,115	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,301	4,301	4,301	4,301	4,301	4,301	11,065	11,065	11,065	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,236	0,236	0,236	0,236	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,862	8,862	8,862	8,862	9,312	9,312	9,312	9,312	9,312	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-4,797	-4,797	-4,797	-4,797	-5,259	-5,259	1,505	1,505	1,505	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Гкал/час											
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,000	3,000	3,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	3,000	3,000	3,000
			Собственные нужды, Гкал/час	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,030	0,030	0,030
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	2,970	2,970	2,970
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,169	-0,169	-0,169	-0,169	-0,169	-0,614	-0,614	0,500	0,500	0,500	0,500
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Котельная в нерабочем состоянии										
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час											
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час											
			Собственные нужды, Гкал/час											
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час											
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час											
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час											
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час											
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
			Собственные нужды, Гкал/час	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,117	2,117	2,117	2,117	2,117	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280
			Собственные нужды, Гкал/час	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,101	0,101
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	3,967	3,967
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	4,202	4,202			
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	1,130	1,130	1,130	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	1,130	1,130	1,130	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			мощность, Гкал/час										
			Собственные нужды, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	1,127	1,127	1,127	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	0,375	0,375	0,375	
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160		
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	1,550	1,550	1,550	1,250	0,960	0,570	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,610	2,610	2,610	2,910	3,200	3,590	4,160	4,160	4,160	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,558	2,558	2,558	2,858	3,148	3,538	4,108	4,108	4,108		
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,270	0,270	0,270	0,270	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305		
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,900	2,900	2,900	2,900	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279		
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,612	-0,612	-0,612	-0,312	-0,436	-0,046	0,524	0,524	0,524		
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	33,000	33,000	33,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	33,000	33,000	33,000
			Собственные нужды, Гкал/час	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,195	0,195	0,195
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	32,805	32,805	32,805
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	13,931	13,931	13,931	13,931	13,931	27,242	27,392	27,392	27,392	27,392	27,392
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-4,848	-4,848	-4,848	-4,848	-4,848	-18,169	-18,319	5,393	5,393	5,393	5,393
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1						
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000							
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200							
			Собственные нужды, Гкал/час	0,001	0,001	0,001	0,001							
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,199	0,199	0,199	0,199							
			Потери в тепловых	0,020	0,020	0,020	0,020							

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			сетях, Гкал/час											
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,083	0,083	0,083	0,083							
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,096	0,096	0,096	0,096							
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070							
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000							
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070							
			Собственные нужды, Гкал/час	0,001	0,001	0,001	0,001							
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,069	0,069	0,069	0,069							
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010							
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,068	0,068	0,068	0,068							
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009							
								Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77						
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,400	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,400	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390
			Собственные нужды, Гкал/час	0,018	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,382	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-1,901	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
			Собственные нужды, Гкал/час	0,037	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	7,583	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,198	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	
			Собственные нужды, Гкал/час	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,232	2,267	2,267	2,267	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	32,322	32,822	32,822	32,822	34,122	34,122	34,122	34,122	34,122	34,122	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,906	8,371	8,371	8,371	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932
			Собственные нужды, Гкал/час	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,316	0,316	0,319	0,319	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	11,018	11,018	11,118	11,118	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,545	2,545	2,442	2,442	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,280	0,280	0,280	0,280	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	23,420	23,420	23,420	23,420	24,578	24,578	24,578	24,578	24,578	24,578	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,457	4,457	4,457	4,457	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000		
			Ограничение тепловой	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			мощности, Гкал/час										
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
			Собственные нужды, Гкал/час	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,166	2,220	2,220	2,220	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	48,805	20,973	20,973	20,973	48,608	48,608	48,608	48,608	48,608	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	15,219	45,997	45,997	45,997	15,437	15,437	15,437	15,437	15,437	
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697				
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,135	-0,135	-0,135	-0,135	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
			Собственные нужды, Гкал/час	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,465	0,472	0,472	0,472	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	20,884	21,184	21,184	21,184	22,460	22,460	22,460	22,470	22,470	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,238	1,931	1,931	1,931	0,626	0,626	0,626	0,616	0,616	
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	80,000	80,000	80,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	80,000	80,000	80,000	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,013	0,013	0,013	
			Тепловая мощность	6,019	6,019	6,019	6,019	6,019	6,019	79,987	79,987	79,987	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения										
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042			
			нетто, Гкал/час												
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	3,754	3,754	3,754		
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	75,079	75,079	75,079		
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	1,154	1,154	1,154		
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	1,740	1,740	1,740	1,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	10,260	10,260	10,260	10,260	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
			Собственные нужды, Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	10,210	10,210	10,210	10,210	11,950	11,950	11,950	11,950	11,950	11,950	11,950	11,950
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,235	0,235	0,235	0,235	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,397	8,397	8,397	8,397	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,579	1,579	1,579	1,579	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,031	0,031	0,031	0,031	0,131	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,236	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,315	1,315	1,315	1,315	5,566	9,566	9,566	9,566	10,016
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,146	9,146	9,146	9,146	4,795	0,700	0,700	0,700	0,240
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637
			Собственные нужды, Гкал/час	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,480	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	12,000	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	7,845	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
			Собственные нужды, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
			Резерв/дефицит	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			тепловой мощности, Гкал/час											
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
			Собственные нужды, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалапинская усадьба»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Установленная тепловая	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			мощность, Гкал/час										
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500
			Собственные нужды, Гкал/час	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	34,869	34,924	36,191	36,191	38,529	44,715	44,715	44,715	44,715	44,715
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	421,676	422,336	437,661	437,661	465,933	540,745	540,745	540,745	540,745	540,745
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3892,855 *	3892,140 *	3875,548 *	3875,548 *	3844,939 *	3763,940 *	3763,940 *	3763,940 *	3763,940 *	3763,940 *
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
			Собственные нужды, Гкал/час	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,150	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,280	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	21,540	21,540	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	21,540	21,540	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	
			Собственные нужды,	0,043	0,043	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			Гкал/час										
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	21,497	21,497	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-1,311	-1,311	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
			Собственные нужды, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
			Собственные нужды, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
40	Котельная Санаторий «Энергия»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,812	1,812	1,812	1,812	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,812	1,812	1,812	1,812	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
			Собственные нужды, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,810	1,810	1,810	1,810	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,285	-0,285	-0,285	-0,285	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Подключенная тепловая	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			нагрузка, Гкал/час											
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	
			Собственные нужды, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Гкал/час											
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
			Собственные нужды, Гкал/час	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260
			Собственные нужды, Гкал/час	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
			Собственные нужды, Гкал/час	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210
			Собственные нужды, Гкал/час	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,497	0,510	0,510	0,510	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	25,038	25,682	25,682	25,682	30,682	30,682	30,682	30,682	30,682	30,682	30,682
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	16,101	15,444	15,444	15,444	10,345	10,345	10,345	10,345	10,345	10,345	10,345			
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			мощность, Гкал/час											
			Собственные нужды, Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,130	0,130	0,130
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	0,157	0,157	0,157	2,604	2,604	2,604
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	2,767	2,767	2,767	0,198	0,198	0,198
51	ПК1	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	25,412	25,412	25,412	25,412	25,412
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	0,933	0,933	1,064	1,069	1,069
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	18,657	18,657	21,282	21,387	21,387
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	5,823	5,823	3,066	2,956	2,956
52	ПК2	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
			Потери в тепловых	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			сетях, Гкал/час										
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
53	ПК3	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	0,062	0,062	0,062	0,062	0,377	0,377	0,377
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	1,234	1,234	1,234	1,234	7,541	7,541	7,541
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	6,664	6,664	6,664	6,664	0,042	0,042	0,042
54	ПК4	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,062	0,150	0,150
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	1,241	3,010	3,010

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	3,378	3,378	3,378	2,118	0,261	0,261		
55	ПК6	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,266	0,266	0,266	0,266
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	5,327	5,327	5,327	5,327
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	3,057	3,057	3,057	3,057	3,057	0,271	0,271	0,271	0,271
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	-	-	-	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	
			Собственные нужды, Гкал/час	-	-	-	-	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	-	-	-	24,435	24,435	24,435	24,435	24,435	24,435	
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	-	-	-	0,676	0,676	0,816	1,034	1,034	1,034	
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	13,512	13,512	16,317	20,677	20,677	20,677	
			Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	-	-	-	10,247	10,247	7,302	2,724	2,724	2,724	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Показатель	2022	1 вариант развития схемы теплоснабжения									
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042		
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	-	13,760	13,760	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	
			Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	-	13,760	13,760	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960	30,960
			Собственные нужды, Гкал/час	-	0,311	0,311	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
			Тепловая мощность нетто, Гкал/час	-	13,449	13,449	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260
			Потери в тепловых сетях, Гкал/час	-	0,201	0,445	1,158	1,158	1,158	1,158	1,428	1,428	1,428	1,428
			Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	4,024	8,900	23,162	23,162	23,162	23,162	28,559	28,559	28,559	28,559
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-	9,224	4,104	5,940	5,940	5,940	5,940	0,273	0,273	0,273	0,273			

*резерв не определяем, т.к. в балансе указаны абоненты на территории г.о. Химки, без учета г. Москвы

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

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

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

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

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

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть

меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

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

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

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

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

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

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

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

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

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

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

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

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

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

2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом и по городскому округу

Таблица 2.5.1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному) системы теплоснабжения г.о. Химки

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	350,000	360,000	360,000	360,000	360,000	420,000	420,000	420,000	420,000
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	16,280	16,280	16,280
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	42,500	42,500	42,500
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	11,180	11,180	11,180
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,000	3,000	3,000
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	1,130	1,130	1,130
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	33,000	33,000	33,000
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,200	0,200	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,070	0,070	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	80,000	80,000	80,000
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	21,540	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	13,76	13,76	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Итого			5809,400	5837,147	5844,607	5877,307	5929,025	5989,025	6099,005	6099,005	6099,005

2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом и по городскому округу

Таблица 2.7.1 – Существующие и перспективные технические ограничения тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	84,960	70,500	10,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,640	9,640	8,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	0,000	0,000	0,000	0,000
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	0,000	0,000	0,000	0,000
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	0,000	0,000	0,000	0,000
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии									
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110	-0,110
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,550	1,550	1,550	1,250	0,960	0,570	0,000	0,000	0,000	0,000
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	0,000	0,000	0,000	0,000
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1						
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77						
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	1,740	1,740	1,740	1,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500	502,500
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,000	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная Санаторий	ООО «Газпром	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Ограничение тепловой мощности источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
	«Энергия	теплоэнерго МО»										
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			621,430	605,967	544,967	525,527	523,497	523,107	512,287	512,287	512,287	

Таблица 2.7.2 – Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	265,040	289,500	349,500	360,000	360,000	420,000	420,000	420,000	420,000
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	30,860	31,860	32,860	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370	19,370
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,820	10,820	10,820	10,820	10,820	10,820	16,280	16,280	16,280
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	34,020	34,020	34,020	34,020	34,020	34,020	42,500	42,500	42,500
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	11,180	11,180	11,180
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	3,000	3,000	3,000
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280	8,280
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	1,130	1,130	1,130
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,610	2,610	2,610	2,910	3,200	3,590	4,160	4,160	4,160
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	33,000	33,000	33,000
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,200	0,200	0,200	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,070	0,070	0,070	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
23	Котельная «ОУСЦ	ООО "ОУСЦ	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
	Планерная»	Планерная"									
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	80,000	80,000	80,000
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	10,260	10,260	10,260	10,260	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500	4415,500
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	21,540	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
42	Крышная котельная №2	ООО "ТСК"	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
	ЖК "Фрайдей Вилладж"											
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210	42,210
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	13,76	13,76	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Итого			5187,970	5231,180	5299,640	5351,780	5405,528	5465,918	5586,718	5586,718	5586,718	5586,718

2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу

Таблица 2.8.1 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,409	2,478	2,478	2,478	2,478	2,891	2,891	2,891	2,891
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,176	0,176	0,176
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,325	0,325	0,325
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,115	0,115	0,115
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,030	0,030	0,030
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,195	0,195	0,195
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001	0,001	0,001	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001	0,001	0,001	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,018	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,037	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная «ДЭЗС №123»	ООО «Теплогенерация»	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,013	0,013	0,013
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100	66,100
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	0,043	0,043	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
45	Котельная Луневе	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
55	ПК6	Муниципалитет	-	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	0,311	0,311	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Итого			74,017	74,545	74,683	75,282	76,442	76,855	77,132	77,132	77,132

2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии в целом и по городскому округу

Таблица 2.9.1 – Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	262,631	287,022	347,022	357,522	357,522	417,109	417,109	417,109	417,109
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	30,647	31,647	32,647	41,287	41,287	41,287	41,287	41,287	41,287

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241	19,241
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,688	10,688	10,688	10,688	10,688	10,688	16,104	16,104	16,104
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	33,745	33,745	33,745	33,745	33,745	33,745	42,175	42,175	42,175
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,301	4,301	4,301	4,301	4,301	4,301	11,065	11,065	11,065
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	1,856	2,970	2,970	2,970
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269	8,269
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	1,127	1,127	1,127
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,558	2,558	2,558	2,858	3,148	3,538	4,108	4,108	4,108
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	9,093	32,805	32,805	32,805
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,199	0,199	0,199	0,199	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,069	0,069	0,069	0,069	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,382	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,583	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879	13,879
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157	28,157
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190	69,190
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586	23,586
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,019	6,019	6,019	6,019	6,019	6,019	79,987	79,987	79,987
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	10,210	10,210	10,210	10,210	11,950	11,950	11,950	11,950	11,950

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492	10,492
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325	20,325
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шляпинская усадьба»	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397	2,397
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400	4349,400
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947	8,947
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,497	21,497	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954	22,954
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	1,810	1,810	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Тепловая мощность нетто источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636	41,636
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	25,412	25,412	25,412	25,412	25,412	25,412
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864	5,864
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	24,435	24,435	24,435	24,435	24,435	24,435
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	13,449	13,449	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260	30,260
Итого			5113,953	5156,635	5224,957	5276,498	5329,086	5389,063	5509,586	5509,586	5509,586

2.10 Значения существующих и перспективных потерь 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

Таблица 2.10.1 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в 2022 году, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,576	14,049	7,037	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,258	2,258	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,287	1,287	1,287	1,287	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,176	3,176	3,176	3,176	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,236	0,236	0,236	0,236	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,447	0,447	0,447	0,447	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"		Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,101	0,101	0,101
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,270	0,270	0,270	0,270	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,020	0,020	0,020	0,020	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,010	0,010	0,010	0,010	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	2,232	2,267	2,267	2,267	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	0,316	0,316	0,319	0,319	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	0,280	0,280	0,280	0,280	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	5,166	2,220	2,220	2,220	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в 2022 году, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
25	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	0,465	0,472	0,472	0,472	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	3,754	3,754	3,754	3,754
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	0,235	0,235	0,235	0,235	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,031	0,031	0,031	0,031	0,131	0,226	0,226	0,226	0,226	0,236
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,480	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	34,869	34,924	36,191	36,191	38,529	44,715	44,715	44,715	44,715	44,715
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в 2022 году, Гкал/час	Потери тепловой энергии в тепловых сетях в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
45	Котельная Луново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,497	0,510	0,510	0,510	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,130	0,130	0,130	0,130
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	0,933	0,933	1,064	1,069	1,069	1,069
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	0,062	0,062	0,062	0,377	0,377	0,377	0,377
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,062	0,150	0,150	0,150
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,266	0,266	0,266
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,676	0,676	0,816	1,034	1,034	1,034
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	0,201	0,445	1,158	1,158	1,158	1,428	1,428	1,428	1,428
Итого			73,112	71,013	65,669	64,092	71,349	77,641	82,551	82,904	82,915	82,915

*Учтены потери только на сетях г.о.Химки

2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

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

Таблица 2.12.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	-125,013	-114,132	-47,789	-46,383	-46,383	13,204	13,204	13,204	13,204
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,209	3,209	3,938	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	-4,379	-4,379	-4,379	-4,379	-4,444	-4,444	0,972	0,972	0,972
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	-5,364	-5,364	-5,364	-5,364	-5,909	-5,909	2,522	2,522	2,522
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	-4,797	-4,797	-4,797	-4,797	-5,259	-5,259	1,505	1,505	1,505
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	-0,169	-0,169	-0,169	-0,169	-0,614	-0,614	0,500	0,500	0,500
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"		Котельная в нерабочем состоянии							
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,314	0,314	0,314	0,314
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	4,202	4,202
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	-0,174	0,375	0,375	0,375
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	-0,612	-0,612	-0,612	-0,312	-0,436	-0,046	0,524	0,524	0,524
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	-4,848	-4,848	-4,848	-4,848	-18,169	-18,319	5,393	5,393	5,393
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,096	0,096	0,096	0,096	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	-1,901	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,198	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	8,906	8,371	8,371	8,371	6,982	6,982	6,982	6,982	6,982
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	2,545	2,545	2,442	2,442	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	4,457	4,457	4,457	4,457	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	15,219	45,997	45,997	45,997	15,437	15,437	15,437	15,437	15,437
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697	2,697
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	-0,135	-0,135	-0,135	-0,135	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	2,238	1,931	1,931	1,931	0,626	0,626	0,626	0,616	0,616
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	1,154	1,154	1,154
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	1,579	1,579	1,579	1,579	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	9,146	9,146	9,146	9,146	4,795	0,700	0,700	0,700	0,240
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	7,845	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская»	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
		усадьба»										
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	3892,855	3892,140	3875,548	3875,548	3844,939	3763,940	3763,940	3763,940	3763,940	
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	8,137	
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	-1,311	-1,311	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-0,285	-0,285	-0,285	-0,285	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	16,101	15,444	15,444	15,444	10,345	10,345	10,345	10,345	10,345	
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	2,767	2,767	2,767	0,198	0,198	0,198	
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	5,823	5,823	3,066	2,956	2,956	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности источника теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	6,664	6,664	6,664	6,664	0,042	0,042	0,042
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	3,378	3,378	3,378	3,378	2,118	0,261	0,261
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	3,057	3,057	3,057	3,057	0,271	0,271	0,271
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	10,247	10,247	10,247	7,302	2,724	2,724
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	9,224	4,104	5,940	5,940	5,940	0,273	0,273	0,273

* В виду того, что часть потребителей находятся за границами рассматриваемой в рамках схемы теплоснабжения муниципальной единицы (г.о.Химки) размер тепловой нагрузки учитывается не в полной мере следовательно определение дефицита тепловой мощности в системе теплоснабжения по указанным котельным рассматривать не корректно.

2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения

Таблица 2.12.1 – Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	374,068	387,105	387,775	399,268	399,268	399,268	399,268	399,268	399,268
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	26,180	26,180	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430	26,430
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340	12,340
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,780	13,780	13,780	13,780	14,080	14,080	14,080	14,080	14,080
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	35,933	35,933	35,933	35,933	36,433	36,433	36,433	36,433	36,433
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,862	8,862	8,862	8,862	9,312	9,312	9,312	9,312	9,312
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,578	1,578	1,578	1,578	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,117	2,117	2,117	2,117	2,117	2,267	2,267	2,267	2,267
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	3,967	3,967
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,900	2,900	2,900	2,900	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,931	13,931	13,931	13,931	27,242	27,392	27,392	27,392	27,392
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,083	0,083	0,083	0,083	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,068	0,068	0,068	0,068	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196	5,196
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	32,322	32,822	32,822	32,822	34,122	34,122	34,122	34,122	34,122
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	11,018	11,018	11,118	11,118	11,868	11,868	11,868	11,868	11,868
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	23,420	23,420	23,420	23,420	24,578	24,578	24,578	24,578	24,578

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	48,805	20,973	20,973	20,973	48,608	48,608	48,608	48,608	48,608
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	20,884	21,184	21,184	21,184	22,460	22,460	22,460	22,470	22,470
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	75,079	75,079	75,079
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	8,397	8,397	8,397	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	1,315	1,315	1,315	5,566	9,566	9,566	9,566	9,566	10,016
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	12,000	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592	13,592
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997	1,997
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	421,676	422,336	437,661	437,661	465,933	540,745	540,745	540,745	540,745
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484	10,484
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166	8,166
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	25,038	25,682	25,682	25,682	30,682	30,682	30,682	30,682	30,682
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901	9,901
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,157	0,157	0,157	2,604	2,604	2,604
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	18,657	18,657	21,282	21,387	21,387
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	1,234	1,234	1,234	7,541	7,541	7,541
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,041	0,041	0,041	1,241	3,010	3,010
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	2,674	2,674	2,674	2,674	5,327	5,327	5,327
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	13,512	13,512	16,317	20,677	20,677
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	4,024	8,900	23,162	23,162	23,162	28,559	28,559	28,559
Итого			1191,859	1184,784	1208,679	1236,616	1356,845	1435,957	1528,480	1536,328	1536,778

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками систем теплоснабжения и в целом по городскому округу

Таблица 3.1.1 – Существующие балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	80	87,063	261,189	696,503	-7,063	
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	10	6,695	20,084	53,558	3,305	
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,00	3,381	10,143	27,047	4,619	
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	2,635	7,906	21,083	5,665	
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,5	11,284	33,851	90,269	1,216	
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	2,958	8,875	23,667	5,342	
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,00	1,147	3,442	9,178	3,853	
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии					
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,3	0,906	2,717	7,246	4,394	
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	7	1,007	3,021	8,057	5,993	
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,029	0,088	0,236	0,571	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,075	0,224	0,597	0,525
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4	1,389	4,166	11,108	2,611
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,8	3,102	9,306	24,817	7,698
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,011	0,033	0,091	-0,011
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,009	0,027	0,075	-0,009
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	1,5	0,047	0,141	0,377	1,453
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	5,3	0,06	0,18	0,482	5,240
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	30	5,019	15,057	40,15	24,981
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	25	1,743	5,229	13,947	23,257
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	12,5	2,997	8,991	23,973	9,503
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	40	4,774	14,322	38,19	35,226
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	4	0,002	0,006	0,017	3,998
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	25	8,522	25,566	12,161	16,478
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	3,2	2,563	7,689	20,501	0,637
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	4	0,824	2,472	6,59	3,176
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	7	0,858	2,574	6,86	6,142
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	3,5	0,454	1,362	3,631	3,046
29	Котельная «ГЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	3	1,65	4,95	13,2	1,350
30	Котельная	ООО "Гефест-	1	0,387	1,161	3,486	0,613

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
	Первомайская 59	Инжиниринг"					
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,5	0,993	2,979	7,946	1,507
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалапинская усадьба»	1	0,387	1,161	3,486	0,613
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	2900	72,599	217,797	580,792	2827,401
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0	0,0002	0,0006	0,0018	0,000
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0	0,002	0,006	0,013	-0,006
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	-	-	-	-	-
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	3	274,8	274,8	3	0,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	1,525	4,575	12,2	-1,025
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,29	3,87	10,32	-1,290
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,4	0,39	1,17	3,12	0,010
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000
44	Котельная "Подолоино"	ООО "Теплогенерация"	13	0,8	2,4	6,4	12,200
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,138	3,414	9,104	-1,138
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром	0	0,272	0,816	2,176	-0,272

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
		теплоэнерго МО»					
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,000	0,187	0,562	1,500	4,813
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	6,000	1,790	5,371	14,323	4,210
Итого			3 252,300		968,323	1 798,656	

Таблица 3.1.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ согласно актуализируемой схеме теплоснабжения по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	87,063	73,158	73,285	75,457	75,457	75,457	75,457	75,457	75,457
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,695	4,948	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,381	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,635	2,604	2,604	2,604	2,661	2,661	2,661	2,661	2,661
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	11,284	6,791	6,791	6,791	6,885	6,885	6,885	6,885	6,885
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,958	1,675	1,675	1,675	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,147	0,298	0,298	0,298	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,906	0,400	0,400	0,400	0,400	0,428	0,428	0,428	0,428
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,007	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,750	0,750
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,029	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,075	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,389	0,548	0,548	0,548	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,102	2,633	2,633	2,633	5,148	5,177	5,177	5,177	5,177
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,016	0,016	0,016	0,016	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,013	0,013	0,013	0,013	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,992	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	1,380	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	6,541	6,203	6,203	6,203	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	2,354	2,082	2,101	2,101	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	5,467	4,426	4,426	4,426	4,645	4,645	4,645	4,645	4,645
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	10,377	3,964	3,964	3,964	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,831	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	4,385	4,003	4,003	4,003	4,245	4,245	4,245	4,246	4,246
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	1,187	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	14,189	14,189	14,189
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,273	0,249	0,249	0,249	1,052	1,808	1,808	1,808	1,893
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	2,560	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,382	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,469	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	0,350	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	84,892	79,816	82,712	82,712	88,055	102,194	102,194	102,194	102,194
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,171	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,448	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,684	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,347	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,486	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,120	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,085	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,136	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	2,099	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
45	Котельная Луново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,656	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,409	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,187	4,854	4,854	4,854	5,798	5,798	5,798	5,798	5,798
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1,790	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,492	0,492	0,492
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	3,526	3,526	4,022	4,042	4,042
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	0,233	0,233	0,233	1,425	1,425	1,425
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,235	0,569	0,569
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	0,505	0,505	0,505	0,505	1,007	1,007	1,007
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	2,554	2,554	3,084	3,908	3,908
58	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	0,760	1,682	4,377	4,377	4,377	5,397	5,397	5,397
Итого:			261,377	226,732	231,248	236,528	258,690	273,641	291,127	292,610	292,695

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

Таблица 3.2.1 – Существующее и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	696,503	585,264	586,277	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	53,558	39,581	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	27,047	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,083	20,834	20,834	20,834	21,288	21,288	21,288	21,288	21,288	21,288
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	90,269	54,328	54,328	54,328	55,084	55,084	55,084	55,084	55,084	55,084
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	23,667	13,399	13,399	13,399	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	9,178	2,386	2,386	2,386	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"		Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	7,246	3,201	3,201	3,201	3,201	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,057	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	5,997	5,997	5,997
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,236	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,597	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	11,108	4,384	4,384	4,384	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	24,817	21,062	21,062	21,062	41,188	41,414	41,414	41,414	41,414	41,414
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,125	0,125	0,125	0,125	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,103	0,103	0,103	0,103	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	7,940	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	11,040	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	52,324	49,624	49,624	49,624	51,589	51,589	51,589	51,589	51,589	51,589
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	18,829	16,658	16,809	16,809	17,943	17,943	17,943	17,943	17,943	17,943
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	43,735	35,409	35,409	35,409	37,159	37,159	37,159	37,159	37,159	37,159
22	Котельная	ООО	83,012	31,709	31,709	31,709	73,490	73,490	73,490	73,490	73,490	73,490

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
	«Теплогенерация»	«Теплогенерация»										
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	6,649	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	35,080	32,027	32,027	32,027	33,957	33,957	33,957	33,957	33,972	33,972
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	9,498	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	113,512	113,512	113,512	113,512
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	2,187	1,988	1,988	1,988	8,416	14,463	14,463	14,463	14,463	15,143
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,477	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3,059	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3,751	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	2,804	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	679,139	638,530	661,700	661,700	704,444	817,553	817,553	817,553	817,553	817,553
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	1,365	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	3,585	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	5,470	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,016	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,776	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,886	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,956	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,678	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,088	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	16,788	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,246	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,274	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,500	38,828	38,828	38,828	46,388	46,388	46,388	46,388	46,388
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	14,323	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,238	0,238	0,238	3,937	3,937	3,937
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	28,208	28,208	32,176	32,335	32,335
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	1,866	1,866	1,866	11,402	11,402	11,402
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,062	0,062	0,062	1,877	4,551	4,551
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	4,043	4,043	4,043	4,043	8,054	8,054	8,054
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	20,429	20,429	24,670	31,261	31,261
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	6,084	13,456	35,019	35,019	35,019	43,178	43,178	43,178
Итого:			2080,732	1803,579	1839,706	1881,945	2059,237	2178,847	2318,733	2330,597	2331,277

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения городского округа

Таблица 4.1.1 – Варианты развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
Существующие источники теплоснабжения					
1	РТС Нагорное ш.6	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду250) по ул.Молодёжная, д.9 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 250мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 250мм	2023	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду250) по ул.Молодёжная, д.9 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 250мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 250мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду400 на сетях) по ул. Дружбы, д.8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 400мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 400мм	2023	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду400 на сетях) по ул. Дружбы, д.8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 400мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 400мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду500)по ул. Дружбы, 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 500мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 500мм	2023	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду500)по ул. Дружбы, 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 500мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 500мм	2023

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
		Реконструкция КТС РТС 150 в части котельного оборудования (номинальная производительность котла до реализации: 50Гкал/ч, номинальная производительность котла после реализации: 60Гкал/ч)	2023	Реконструкция КТС РТС 150 в части котельного оборудования (номинальная производительность котла до реализации: 50Гкал/ч, номинальная производительность котла после реализации: 60Гкал/ч)	2023
		Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э котёл 1 (на РТС-150)	2022-2023	Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э котёл 1 (на РТС-150)	2022-2023
		Модернизация ЦТП-16 (ЦРБ) в части насосного оборудования (г.о.Химки ул. Молодежная, д.9) Технические характеристики (расход) до реализации:800 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:800 м3/ч	2023	Модернизация ЦТП-16 (ЦРБ) в части насосного оборудования (г.о.Химки ул. Молодежная, д.9) Технические характеристики (расход) до реализации:800 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:800 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части теплообменного оборудования (теплообменник 3000) (номинальная производительность до реализации: 6,5 Гкал/ч, номинальная производительность после реализации: 6,5 Гкал/ч)	2024	Модернизация КТС в части теплообменного оборудования (теплообменник 3000) (номинальная производительность до реализации: 6,5 Гкал/ч, номинальная производительность после реализации: 6,5 Гкал/ч)	2024
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д315) Технические характеристики (расход) до реализации: 315 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 315 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д315) Технические характеристики (расход) до реализации: 315 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 315 м3/ч	2023
		Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 420 Гкал/час с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки	2027	Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 420 Гкал/час с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки	2027

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
2	котельная Лавочкина 5	Строительство т/с для подключения объекта капитального строительства «Гостиница с подземной автостоянкой», расположенного по адресу: Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи д. 84. Заявитель ООО "ИСК "Комфорт". Строительство 2Ду80 мм L = 75м (п; б/к -60 м, к - 10 м.); Перспективная застройка 16 (по договору)	2022-2023	Строительство т/с для подключения объекта капитального строительства «Гостиница с подземной автостоянкой», расположенного по адресу: Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи д. 84. Заявитель ООО "ИСК "Комфорт". Строительство 2Ду80 мм L = 75м (п; б/к -60 м, к - 10 м.); Перспективная застройка 16 (по договору)	2022-2023
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 4, 5, 7, 10, 11, 14, 18, 19, 20 (по договорам); 3ТУ,5ТУ,10ТУ,12ТУ,13ТУ, 27ТУ, 28ТУ, 29ТУ, 30ТУ, 31ТУ,36ТУ,37ТУ,38ТУ,39ТУ,39ТУ,40ТУ(по тех.условиям);23РС, 25РС (по разрешениям на строительство)	2022-2024	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 4, 5, 7, 10, 11, 14, 18, 19, 20 (по договорам); 3ТУ,5ТУ,10ТУ,12ТУ,13ТУ, 27ТУ, 28ТУ, 29ТУ, 30ТУ, 31ТУ,36ТУ,37ТУ,38ТУ,39ТУ,39ТУ,40ТУ(по тех.условиям);23РС, 25РС (по разрешениям на строительство)	2022-2024
		Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч	2023-2024	Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч	2023-2024
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос мощностью 7,5 кВт) Технические характеристики (расход) до реализации:12,5 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12,5 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос мощностью 7,5 кВт) Технические характеристики (расход) до реализации:12,5 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12,5 м3/ч	2023
		Модернизация КТС (ул.Лавочкина 2) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:20 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:20 м3/ч	2023	Модернизация КТС (ул.Лавочкина 2) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:20 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:20 м3/ч	2023

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 502) Технические характеристики (расход) до реализации:12/50 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12/50 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 502) Технические характеристики (расход) до реализации:12/50 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12/50 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д500) Технические характеристики (расход) до реализации:500 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:500 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д500) Технические характеристики (расход) до реализации:500 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:500 м3/ч	2023
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 20ТУ	2024	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 20ТУ	2024
3	котельная Кольцевая 16	-	-	-	-
4	котельная Мичурина 31	Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП. Фактический показатель до реализации(работа): 1; фактический показатель после реализации(работа): 1	2023-2024	Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП. Фактический показатель до реализации(работа): 1; фактический показатель после реализации(работа): 1	2023-2024
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 154) Технические характеристики (расход) до реализации:154 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:154 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 154) Технические характеристики (расход) до реализации:154 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:154 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (вакуумный насос 1000 на котельной) Технические характеристики (расход) до реализации:1000 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1000 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (вакуумный насос 1000 на котельной) Технические характеристики (расход) до реализации:1000 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1000 м3/ч	2023

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
		Модернизация КТС (ул. Мичурина 3) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:200 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:200 м3/ч	2023	Модернизация КТС (ул. Мичурина 3) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:200 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:200 м3/ч	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 141 ГП, 172 ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 141 ГП, 172 ГП (по генеральному плану)	2022-2026
		Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025
5	котельная Октябрьская 33	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду300 на сетях) ул. Дружбы 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 300мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 300мм	2023	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду300 на сетях) ул. Дружбы 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 300мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 300мм	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1600) Технические характеристики (расход) до реализации:1600 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1600 м3/ч	2023	Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1600) Технические характеристики (расход) до реализации:1600 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1600 м3/ч	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации тепловой мощности котельной	2027-2031	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации тепловой мощности котельной	2027-2031

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 8 (по договору); 178 ГП, 219ГП, 268 ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 8 (по договору); 178 ГП, 219ГП, 268 ГП (по генеральному плану)	2022-2026
6	котельная Банный пер. 3	Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) Техническая характеристика до реализации (давление воды): 1,5 мПа. Техническая характеристика после реализации (давление воды): 1,5 мПа	2023	Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) Техническая характеристика до реализации (давление воды): 1,5 мПа. Техническая характеристика после реализации (давление воды): 1,5 мПа	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации тепловой мощности котельной	2027-2031	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации тепловой мощности котельной	2027-2031
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 224ГП, 287ГП, 288ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 224ГП, 287ГП, 288ГП (по генеральному плану)	2022-2026
7	котельная Горная 21	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
8	котельная Горная 19	-	-	-	-
9	котельная Фрунзе 42	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 226 ГП (по генеральному плану)	2027-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 226 ГП (по генеральному плану)	2027-2031
10	котельная Микояна 25	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения застройки по номеру 283 ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения застройки по номеру 283 ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)
11	котельная Кирова 5	Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031	Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031
12	котельная Маяковского 3	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
13	котельная Речная 7	Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной	2025-2029	Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной	2025-2029
14	котельная Мира 3	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 259 ГП, 260ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 259 ГП, 260ГП (по генеральному плану)	2022-2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 137 ГП (по генеральному плану)	2027-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 137 ГП (по генеральному плану)	2027-2031
15	котельная Свистуха	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	2023-2026	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	2023-2026
16	котельная Первомайская, 77	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77	2023-2026	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77	2023-2026
17	Котельная №15	Реконструкция котельной с расширением существующего здания котельной с установкой двух новых газовых котлов Valdex M2A мощностью 1,98 Гкал/ч каждый. Установленная мощность котельной после реконструкции 7,39 Гкал/ч	2023	Реконструкция котельной с расширением существующего здания котельной с установкой двух новых газовых котлов Valdex M2A мощностью 1,98 Гкал/ч каждый. Установленная мощность котельной после реконструкции 7,39 Гкал/ч	2023
18	Котельная ТКУ-8880	-	-	-	-
19	Котельная «ЦИТЭО»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 42ТУ (технич.условия); 140ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 42ТУ (технич.условия); 140ГП (по генеральному плану)	2022-2026
20	Котельная «Новогорск»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 26ТУ (технич.условия)	2024-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 26ТУ (технич.условия)	2024-2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
21	Котельная «ЭКЗ»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 45РС (по выданным разрешениям на строительство) и 303 ГП (по генеральному плану)	2024-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 45РС (по выданным разрешениям на строительство) и 303 ГП (по генеральному плану)	2024-2026
22	Котельная «Теплогенерация»	Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2026	Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2026
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	-	-	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 82ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)
24	Котельная «Олимпиаец»	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026
		-	-	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 23ГП, 45ГП, 68ГП	2022-2026
25	Котельная «ДЭС №123»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 18ТУ, 19ТУ, 22ТУ, 44ТУ (по техническим условиям)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 18ТУ, 19ТУ, 22ТУ, 44ТУ (по техническим условиям)	2022-2026
		Реконструкция участков тепловой сети для подключения объекта по 44ТУ – от ТК-3015/3а до проектируемой ТК№1, с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, L=26.4 метров, включая реконструкцию ТК-3015/3а	2023-2026	Реконструкция участков тепловой сети для подключения объекта по 44ТУ – от ТК-3015/3а до проектируемой ТК№1, с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, L=26.4 метров, включая реконструкцию ТК-3015/3а	2023-2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 82ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)	-	-
26	Котельная "Загородный квартал"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 80 Гкал	2028	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 80 Гкал	2028
		Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2028	Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2028

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
27	Котельная "Берег"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности	2026	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности	2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 12ГП (по генеральному плану)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 12ГП (по генеральному плану)	2022-2026
28	Котельная "Мишино"	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 8ГП, 27ГП, 104ГП (по генеральному плану), 10РС, 11РС, 12РС, 13РС, 14РС, 15РС (по выданным разрешениям на строительство)	2022-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 8ГП (по генеральному плану), 10РС, 11РС, 12РС, 13РС, 14РС, 15РС (по выданным разрешениям на строительство)	2022-2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 19ГП (по генеральному плану)	2027-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 19ГП (по генеральному плану)	2027-2031
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 16ГП, 17ГП, 18ГП (по генеральному плану)	2037-2042	-	-
29	Котельная «ТЭР»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 43ТУ (по тех.условиям)	2022-2023	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 43ТУ (по тех.условиям)	2022-2023
30	Котельная Первомайская 59	-	-	-	-
31	Котельная Микояна 23 кор.1	-	-	-	-
32	Котельная Микояна 10	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
33	ТЭЦ-21	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 2, 3, 9, 12 (по договорам); 1ТУ, 2ТУ, 4ТУ, 6ТУ, 7ТУ, 8ТУ, 9ТУ, 11ТУ, 14ТУ, 15ТУ, 16ТУ, 17ТУ, 21ТУ, 23ТУ, 24ТУ, 25ТУ, 32ТУ, 33ТУ, 34ТУ, 35 ТУ, 41 ТУ (по тех.условиям); 124ГП, 138ГП, 139ГП, 144ГП, 148ГП, 168ГП, 176ГП, 248ГП, 253ГП, 256ГП, 265ГП (по генеральному плану): 9РС(по разрешениям на строительство)	2022-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 2, 3, 9, 12 (по договорам); 1ТУ, 2ТУ, 4ТУ, 6ТУ, 7ТУ, 8ТУ, 9ТУ, 11ТУ, 14ТУ, 15ТУ, 16ТУ, 17ТУ, 21ТУ, 23ТУ, 24ТУ, 25ТУ, 32ТУ, 33ТУ, 34ТУ, 35 ТУ, 41 ТУ (по тех.условиям); 124ГП, 138ГП, 139ГП, 144ГП, 148ГП, 168ГП, 176ГП, 248ГП, 253ГП, 256ГП, 265ГП (по генеральному плану): 9РС(по разрешениям на строительство)	2022-2031
		-	-	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 17ГП, 18ГП (по генеральному плану)	2037-2041
34	Котельная «Первомайская, д.89»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3 (301ГП)	2024-2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3 (301ГП)	2024-2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5 (302ГП)	2027-2031	-	-
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	-	-	-	-
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	-	-	-	-
37	Котельная Брехово	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 23 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2024	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 23 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2024
38	Котельная Юрлово	-	-	-	-
39	Котельная санаторий «Мцыри»	-	-	-	-
40	Котельная Санаторий «Энергия	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-	-	-
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-	-	-
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-	-	-
44	Котельная "Подolino"	-	-	-	-
45	Котельная Лунево	-	-	-	-
46	Котельная Поярково	-	-	-	-
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	-	-	КТС «Колхозная» – увеличение мощности станции на 7,74 Гкал/ч, переключение мкр Подрезково на КТС «Колхозная» в соответствии с принятыми планами развития	2026
48	Котельная Рафинад	-	-	-	-
Общие мероприятия по всем системам теплоснабжения ООО "ТСК Мосэнерго"					

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	<p>Диспетчеризация по ЦТП: ЦТП №2202 г. Химки, ул. Союзная д.5/4; ЦТП №2402 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.17</p> <p>ЦТП №1309 г. Химки, ул. Молодёжная, д.5а; ЦТП №1410 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.1 ЦТП №2204 г. Химки, Ленинградское шоссе д.16; ЦТП №1408 г. Химки, ул. Мельникова, д.10</p> <p>ЦТП № 2304 г. Химки, ул. Бурденко д.8/5; ЦТП №2301 г. Химки, ул. Гоголя д.12 ЦТП №2306 г. Химки, ул. Мичурина д.13А; ЦТП №3015 г. Химки, мкр. Планерная ЦТП №2302 г. Химки, Пр-т Мира д.14А; ЦТП №1406 г. Химки, ул. 9-мая, д.13 ЦТП №2401 г. Химки, мкр. Левобережный; ЦТП №1109 г. Химки, Нагорное шоссе, д.1 (АДС)</p> <p>ЦТП №1405 г. Химки, ул. Дружбы, д.7; ЦТП №1407 г. Химки, ул. Родионова, д.9 ЦТП №1403 г. Химки, ул. Дружбы, д.8; ЦТП №2407 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зелёная д.13</p> <p>ЦТП №2303 г. Химки, ул. Чкалова д.5; ЦТП №2405 г. Химки, мкр. Левобережный ЦТП №1409 г. Химки, ул. Родионова, д.8; ЦТП № 2305 г. Химки, ул. Ленинский пр-т д.4А</p> <p>ЦТП №1411 г. Химки, ул. Мельникова, д.2; ЦТП №1206 г. Химки, ул. Лавочкина, д.23 ЦТП №1404 г. Химки, ул. Парковая, д.12; ЦТП №1413 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.7 ЦТП №3010 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная д.1; ЦТП №3011 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Новозаводская д.7 ЦТП №2406 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зеленая д.15А; ЦТП №2307 г. Химки, ул. Юннатов д.1А</p>	<p>Диспетчеризация ЦТП (фактический показатель до реализации:0; фактический показатель после реализации: 39)</p>	2023-2025	<p>Диспетчеризация ЦТП (фактический показатель до реализации:0; фактический показатель после реализации: 39)</p>	2023-2025

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	ЦТП №1414 г. Химки, ул. Мельникова д.14; ЦТП №2408 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная д.4 ЦТП №1101 г. Химки, Нагорное ш., д.7А (ГСК); ЦТП №2308 г. Химки, Ленинский пр- кт д.14 ЦТП №2410 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.27; ЦТП №1103 г. Химки, ул. Строителей д.4г ЦТП №2409 г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское ш.; ЦТП №3014 г. Химки, мкр. Планерная ЦТП г. Химки, ул. Чкалова д.4а				

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	<p>Реконструкция трубопровода г.о.Химки: 1.ул.Бабакина 3; 2.ул.Бабакина 5; 3.ул.Железнодорожная 2; 4.ул.Ленинградская 3-6; 5.ул.М.Рубцовой 3; 6.ул.Пожарского 16; 7.ул.Репина 34; 8.ул.Совхозная 3; 9.ул.9мая-Юбилейный пр.; 10.ул.Чапаева 21; 11.Школьная 1/2; 12.Юбилейный пр.10</p>	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 2,864 км. (Протяжённость после мероприятий – 3,10 км)</p>	2023-2024	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 2,864 км. (Протяжённость после мероприятий – 3,10 км)</p>	2023-2024

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	<p>Реконструкция трубопровода: г.о.Химки 1.т.к1402/4-Юбилейный пр78,86 2.т.к,1402/14-Парковая8 3.Юбилейный пр72-76 4.Советская 2-1 5.тк-Союзная 5/3 6.ЦТП,камера-Мельникова4а;Мельникова4а-Мельникова4 7.Жаринова9-тк3012/3,Жаринова7 8.тк2202/21-т.к2202/22-т.к.2202/23-Энгельса20 9.тк Чапаева7-Чапаева10 10.тк-Новозаводская5 11.Новозаводская3-Новозаводская1 12.ЦТП-тк535/1-Р.Люксенбург1;535/1-тк535/2;тк535/2-Р.Люксенбург 2, тк535-Р.Люксенбург,4 13.тк2405 5-тк2405 6-Нахимова12;4а 14.тк2202/20-тк2202/21;тк2202/21а Энгельса20 15.тк1409/6-Родионоваб;Родионоваб-Родионова4 16.Новозаводская4-Новозаводская3 17.Молодожная10-Молодежная12/9 18.тк1303/1-Молодежная8 19.тк1303/1-Молодежная10 20.Первомайская17-Первомайская21-Первомайская19 21.ЦТП-Чапаева5а;ЦТП-Московская11а;Московская11а-Аптечная2а;ЦТП-Чапаева1а 22.тк-Горная26 23.Горная26тк-Горная28 24.Ленинградская16-тк-2204/4;Ленинградская1ё6П-тк2204/5;Ленинградская10-Ленинградская9а 25.Лавочкина2-9-е Мая4/1 26.тк609/3а-Лавочкина22 27.Микояна3-Микояна4</p>	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 10,41 км (протяжённость после проведения мероприятий – 10,19 км)</p>	2023-2027	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 10,41 км (протяжённость после проведения мероприятий – 10,19 км)</p>	2023-2027

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	28..Микояна3-Микояна1/53 29.тк535/4-Коммунистическая4; тк535/4- Московская24а;Московская 24аКоммунистическая3 30.1-й Первомайский туп.2 -1-й Первомайский туп.2а 31.тк-2-ой Дачный пер.17 32.Первомайская47-Первомайская51 33.тк523/10а,Первомайская 6 - Московская24а; 34.тк1406-9-е Мая15				

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2532-2534	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2532-2534 Протяжённость до мероприятия: 0,643 км; протяжённость после мероприятия: 0,643 км	2023-2026	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2532-2534 Протяжённость до мероприятия: 0,643 км; протяжённость после мероприятия: 0,643 км	2023-2026
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2536/1а-ТК2536/1	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2536/1а-2536/1 Протяжённость до мероприятия: 0,249 км; протяжённость после мероприятия: 0,249 км	2023-2024	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2536/1а-2536/1 Протяжённость до мероприятия: 0,249 км; протяжённость после мероприятия: 0,249 км	2023-2024
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул. Библиотечная 11	Модернизация ЦТП в части замены теплообменного оборудования для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей. Суммарная характеристика до реализации: 8,03 Гкал/ч Суммарная характеристика после реализации: 8,03 Гкал/ч	2023	Модернизация ЦТП в части замены теплообменного оборудования для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей. Суммарная характеристика до реализации: 8,03 Гкал/ч Суммарная характеристика после реализации: 8,03 Гкал/ч	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад дренажными насосами грязной воды (рабочее давление до реализации: 0 м3/ч, рабочее давление после реализации: 78 м3/ч)	2023	Оснащение аварийно-восстановительных бригад дренажными насосами грязной воды (рабочее давление до реализации: 0 м3/ч, рабочее давление после реализации: 78 м3/ч)	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад газоанализаторами Техническая характеристика до реализации (время непрерывной работы): 0 ч. Техническая характеристика после реализации (время непрерывной работы): 80 ч.	2023	Оснащение аварийно-восстановительных бригад газоанализаторами Техническая характеристика до реализации (время непрерывной работы): 0 ч. Техническая характеристика после реализации (время непрерывной работы): 80 ч.	2023

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный проспект,40 ул.:Пожарского17, Зеленая 15а, Зеленая 13, Молодежная 30а, Бабакина 4,Лавочкина 23, М.Рубцовой 1, М.Рубцовой 7	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования. Технические характеристики (расход) до реализации:1365 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1365 м3/ч	2023	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования. Технические характеристики (расход) до реализации:1365 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1365 м3/ч	2023
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный пр 1, ул.Молодежная 5а, ул.Панфилова 9, ул.Бабакина4, ул.Молодежная8, Куркинское ш.12, ул.Панфилова4, Юбилейный пр.9/1,ул.Строителей5, ул Молодежная22, Юбилейный пр49,ул.Молодежная30а,Нагорное ш.7а, Нагорное ш.1,пр.Юбилейный 59, Юбилейный пр 76, ул.Дружбы8, ул.Дружбы7, ул.Парковая12, ул.9-го Мая13,ул.Родионова9,ул.Родионова8,ул.Мельникова10, ул.М.Рубцовой7, ул.Мельникова 2	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:8578 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:8578 м3/ч	2023	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:8578 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:8578 м3/ч	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
Новые источники теплоснабжения					
49	ПК "Кирилловка"	Строительство котельной мощностью 1 Гкал/ч	2025	-	-
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 103ГП, 107ГП, 112ГП, 195ГП, 236ГП	2025	-	-
50	ПК "Рубикон"	Строительство котельной мощностью 3 Гкал/ч	2025	-	-
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 5ГП, 60ГП, 74ГП	2025, 2027-2031	-	-
51	ПК1	Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч	2026	Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч	2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 13ГП, 23ГП, 45ГП, 68ГП, 84ГП, 297ГП, 298ГП, 299ГП	2026-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 13ГП, 84ГП, 297ГП, 298ГП, 299ГП	2026-2031
52	ПК2	Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч	2026	Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч	2026
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 2	2026	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 2	2026
53	ПК3	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2025	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2025
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 3	2025, 2027-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 3	2025, 2027-2031
54	ПК4	Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч	2025	Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч	2025
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 15ГП, 36ГП, 63 ГП, 70ГП, 71ГП, 86ГП	2025, 2027-2031, 2032-2036	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 15ГП, 36ГП, 63 ГП, 70ГП, 71ГП, 86ГП	2025, 2027-2031, 2032-2036
55	ПК6	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2024	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2024
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 9ГП, 25ГП, 47ГП	2024, 2027-2031	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 9ГП, 47ГП	2024, 2027-2031
56	ПК "Новогорск"-2	Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч	2026	Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч	2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития	
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 3ГП, 4ГП, 34ГП, 38ГП, 38ГП, 62ГП, 75ГП, 80ГП, 106ГП, 129ГП, 130ГП, 247ГП, 261ГП.	2025, 2027-2031, 2032-2036	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 3ГП, 34ГП, 38ГП, 38ГП, 62ГП, 75ГП, 80ГП, 106ГП, 129ГП, 130ГП, 247ГП, 261ГП.	2025, 2027-2031, 2032-2036
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки.	2022-2025	Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки.	2022-2025
		Строительство тепловых сетей для подключения перспективной застройки.	2022-2025	Строительство тепловых сетей для подключения перспективной застройки.	2022-2025
58	ПК "Первомайская 89"-2	-	-	Строительство котельной тепловой мощностью 5 Гкал/ч для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5 (302ГП)	2027-2031
		-	-	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5 (302ГП)	2027-2031
	АИТ	Установка на объекты строительства 52 АИТ	2022-2026	Установка на объекты строительства 72 АИТ	2022-2026
	АИТ	Установка на объекты строительства 2 АИТ	2027-2031	Установка на объекты строительства 5 АИТ	2027-2031
	АИТ	Установка на объекты строительства 6 АИТ	расчетный срок до 2042 г.	Установка на объекты строительства 11 АИТ	расчетный срок до 2042 г.

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

Настоящей Схемой теплоснабжения предусматривается 2 варианта развития с мероприятиями по реконструкции и строительству котельных, реконструкции и строительству тепловых сетей и сооружений на них. Общий объем инвестиций по первому варианту оценивается в 5802652,5 тыс. руб. с НДС, по второму варианту 5865780,95 тыс. руб. с НДС.

В качестве приоритетного варианта развития предлагается выбрать первый вариант.

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

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии представлены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству источников теплоснабжения в г.о.Химки

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
Новые источники теплоснабжения			
49	ПК "Кирилловка"	Строительство котельной мощностью 1 Гкал/ч	2025
50	ПК "Рубикон"	Строительство котельной мощностью 3 Гкал/ч	2025
51	ПК1	Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч	2026
52	ПК2	Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч	2026
53	ПК3	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2025
54	ПК4	Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч	2025
55	ПК6	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2024
56	ПК "Новогорск"-2	Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч	2026
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки.	2022-2025
	АИТ	Установка на объекты строительства 52 АИТ	2022-2026
	АИТ	Установка на объекты строительства 2 АИТ	2027-2031
	АИТ	Установка на объекты строительства 6 АИТ	расчетный срок до 2042 г.

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

Таблица 5.2.1 – Предложения по реконструкции и модернизации источников источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
Существующие источники теплоснабжения			
1	РТС Нагорное ш.6	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025
		Реконструкция КТС РТС 150 в части котельного оборудования (номинальная производительность котла до реализации: 50Гкал/ч, номинальная производительность котла после реализации: 60Гкал/ч)	2023
		Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э котёл 1 (на РТС-150)	2022-2023
		Модернизация ЦТП-16 (ЦРБ) в части насосного оборудования (г.о.Химки ул. Молодежная, д.9) Технические характеристики (расход) до реализации:800 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:800 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части теплообменного оборудования (теплообменник 3000) (номинальная производительность до реализации: 6,5 Гкал/ч, номинальная производительность после реализации: 6,5 Гкал/ч)	2024
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д315) Технические характеристики (расход) до реализации: 315 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 315 м3/ч	2023
		Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 420 Гкал/час с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки	2027
2	котельная Лавочкина 5	Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч	2023-2024
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос мощностью 7,5 кВт) Технические характеристики (расход) до реализации:12,5 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12,5 м3/ч	2023
		Модернизация КТС (ул.Лавочкина 2) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:20 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:20 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 502) Технические характеристики (расход) до реализации:12/50 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:12/50 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д500) Технические характеристики (расход) до реализации:500 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:500 м3/ч	2023
4	котельная Мичурина 31	Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП.	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
		Фактический показатель до реализации(работа): 1; фактический показатель после реализации(работа): 1 Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 154) Технические характеристики (расход) до реализации:154 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:154 м3/ч	2023
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (вакуумный насос 1000 на котельной) Технические характеристики (расход) до реализации:1000 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1000 м3/ч	2023
		Модернизация КТС (ул. Мичурина 3) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:200 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:200 м3/ч	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
5	котельная Октябрьская 33	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1600) Технические характеристики (расход) до реализации:1600 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1600 м3/ч	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
6	котельная Банный пер. 3	Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) Техническая характеристика до реализации (давление воды): 1,5 мПа. Техническая характеристика после реализации (давление воды): 1,5 мПа	2023
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
7	котельная Горная 21	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031
11	котельная Кирова 5	Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031
13	котельная Речная 7	Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной	2025-2029
14	котельная Мира 3	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031
15	котельная Свистуха	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77	2023-2026
16	котельная Первомайская, 77	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	2023-2026
17	Котельная №15	Реконструкция котельной с расширением существующего здания котельной с установкой двух новых газовых котлов Valdex M2A мощностью 1,98 Гкал/ч каждый. Установленная мощность котельной после реконструкции 7,39 Гкал/ч	2023
24	Котельная «Олимпиец»	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026
26	Котельная "Загородный квартал"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 80 Гкал	2028
27	Котельная "Берег"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения	2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
		перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности	
37	Котельная Брехово	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 23 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2024
40	Котельная Санаторий «Энергия»	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026

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

Предложения по модернизации источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице 5.2.1.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой энергии не работают совместно.

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

Мероприятия по данному пункту не предусмотрены.

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

В г.о. Химки переоборудование котельных в источники комбинированной электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа отсутствуют.

5.7 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

Таблица 5.8.1 – Температурные графики работы существующих источников тепловой энергии

№ п/п	Котельная/ЦТП	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график		Фактический температурный график		Теплоноситель
			Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	130	70	115	59	Нагретая вода
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	105	70	95	59	Нагретая вода
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	105	70	95	59	Нагретая вода
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	77	56	Нагретая вода
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	105	70	110	62	Нагретая вода
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	95	68	Нагретая вода
					81	56	Нагретая вода
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	76	59	Нагретая вода
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	-	-	Нагретая вода
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	72	59	Нагретая вода
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	110	70	105	55	Нагретая вода
			95	70	95	70	Нагретая вода
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	72	55	Нагретая вода

№ п/п	Котельная/ЦТП	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график		Фактический температурный график		Теплоноситель
			Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	72	55	Нагретая вода
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	81	55	Нагретая вода
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	95	70	95	68	Нагретая вода
					89	55	Нагретая вода
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	70	35	60	40	Нагретая вода
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	70	35	60	40	Нагретая вода
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	95	70	95	70	Нагретая вода
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	95	70	95	70	Нагретая вода
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	130	70	130	70	Нагретая вода
			95	70	95	70	Нагретая вода
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	95	70	95	70	Нагретая вода
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	95	70	95	70	Нагретая вода
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	130	70	130	70	Нагретая вода
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	95	70	95	70	Нагретая вода
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	80	72	80	72	Нагретая вода
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	115	70	115	70	Нагретая вода
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	95	70	95	70	Нагретая вода
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	95	70	95	70	Нагретая вода
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	115	70	95	70	Нагретая вода
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	112	70	95	70	Нагретая вода
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	95	70	95	70	Нагретая вода
31	Котельная	ООО "Гефест-	95	70	95	70	Нагретая

№ п/п	Котельная/ЦТП	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график		Фактический температурный график		Теплоноситель
			Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	Температура подающего трубопровода, °С	Температура обратного трубопровода, °С	
	Микояна 23 кор.1	Инжиниринг"					вода
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалапинская усадьба»	95	70	95	70	Нагретая вода
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	130	70	130	70	Нагретая вода
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	95	70	95	70	Нагретая вода
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	95	70	95	70	Нагретая вода
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	95	70	95	70	Нагретая вода
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	95	70	95	70	Нагретая вода
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	95	70	95	70	Нагретая вода
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	95	70	95	70	Нагретая вода
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	95	70	95	70	Нагретая вода
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	95	70	85	60	Нагретая вода
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	95	70	85	60	Нагретая вода
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	95	70	85	60	Нагретая вода
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	130	70	130	70	Нагретая вода
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	95	70	95	70	Нагретая вода
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	95	70	95	70	Нагретая вода
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	130	70	130	67	Нагретая вода
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	110	70	110	70	Нагретая вода

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

Таблица 5.9.1 – Перспективные значения установленной тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	350,000	360,000	360,000	360,000	360,000	420,000	420,000	420,000	420,000
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500	41,500
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	12,210	16,280	16,280	16,280
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	42,500	42,500	42,500
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	11,180	11,180	11,180
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	3,000	3,000	3,000
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	1,130	1,130	1,130
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	33,000	33,000	33,000
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,200	0,200	0,200	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,070	0,070	0,070	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390	7,390
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620	7,620
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000	45,000
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092	19,092
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	3,700	3,700	3,700	3,700	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	80,000	80,000	80,000
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498	10,498
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637	20,637
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000	4918,000
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027	9,027
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	21,540	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
40	Котельная Санаторий «Энергия»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,812	1,812	1,812	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260	10,260
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул.	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300	42,300

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в 2022 году, Гкал/час	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения в первом варианте развития схемы теплоснабжения, Гкал/час							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
	Колхозная, 3, стр. 1										
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	13,76	13,76	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Итого			5809,400	5837,147	5844,607	5877,307	5929,025	5989,025	6099,005	6099,005	6099,005

5.9 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

На территории г.о. Химки не рассматриваются варианты развития системы теплоснабжения с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

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

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

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников не предусмотрены.

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

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

Таблица 6.2.1 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	1	31.12.2022	ТК-312	Многофункциональный торговый центр	30	125	125	Подземная бесканальная
2	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	10	31.03.2023	ТК-401	Торгово-офисное здание	31	50	50	Подземная бесканальная
3	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	10ТУ	2024-2026	ут. 15769	Нежилые помещения	46	150	150	Подземная бесканальная
4	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	11	2024-2026	ут. 10496	Административное здание	44	100	100	Подземная бесканальная
5	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	12ТУ	2024-2026	ТК-417	Административно-торговое здание с кафе	8,65	80	80	Подземная бесканальная
6	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	13ТУ	31.03.2023	ут. 15952	Многофункциональный торговый центр	13	150	150	Подземная бесканальная
7	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	13ТУ, 14	31.03.2023	ТК-2216	ут. 15952	15	150	150	Подземная бесканальная
8	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	14	31.03.2023	ут. 15952	Магазин спортивных товаров	91	100	100	Подземная бесканальная
9	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	15	31.08.2023	ТК-226-1	Торговый центр с предприятиями общественного питания	21	150	150	Подземная бесканальная
10	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	16	28.12.2023	ут. 5357	Гостиница с подземной автостоянкой	18	80	80	Подземная бесканальная
11	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	17	30.09.2023	Проектируемая тепловая камера ТК проект на участке теплосети от ТК-т.4 до ТК-т.7а	Жилые дома переменной этажности с встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения на 1 этаже, подземной двухуровневой автостоянкой и физкультурно-оздоровительным комплексом	224	200	200	Подземная бесканальная
12	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	18	17.04.2023	Узел врезки 2Ду100мм в 2Ду150 на участке от ТК.129/3а до потребителя «автоцентр	Автосалон Genesis	20	100	100	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
					«Гойота»					
13	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	19	12.03.2024	ТК-218/1	Нежилое здание	40	100	100	Подземная бесканальная
14	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	20	12.03.2024	ут. 15957	Комплекс автомойки с кафе	221	80	80	Подземная бесканальная
15	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	20	2024	ТК-418	ут. 15957	280	80	80	Подземная бесканальная
16	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	25РС	2024-2026	ТК-216	Многофункциональный консультационно-диагностический центр	23	50	50	Подземная бесканальная
17	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	27ТУ	2024-2026	ТК-312	Многофункциональный торговый центр	33	50	50	Подземная бесканальная
18	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	28ТУ	2024-2026	ут. 10637	Административно-торговое здание с магазином	60	50	50	Подземная бесканальная
19	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	29ТУ	2024-2026	ТК-401	Торговый комплекс	10	50	50	Подземная бесканальная
20	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	30ТУ	2024-2026	ТК-405/4	Торгово-складской комплекс	92	50	50	Подземная бесканальная
21	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	31ТУ	2024-2026	ТК-315	Комплексная жилая застройка с объектами социального и общественного назначения	464	200	200	Подземная бесканальная
22	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	36ТУ	2024-2026	ут. 15861	Рынок	120	50	50	Подземная бесканальная
23	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	37ТУ	2024-2026	ут. 15853	Спортивный комплекс	37	100	100	Подземная бесканальная
24	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	38ТУ	2024-2026	ТК-315	Медицинский центр	46	100	100	Подземная бесканальная
25	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	39ТУ	2024-2026	ТК-112а	Торгово-офисный центр с подземным паркингом	141	100	100	Подземная бесканальная
26	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	3ТУ	2024-2026	ут. 15957	Магазин	13	50	50	Подземная бесканальная
27	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	4	31.03.2023	ут. 10496	ут. 16037	164	50	50	Подземная бесканальная
28	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	4	31.03.2023	ут. 16037	Ресторанный центр ООО "БОСТОН КОМПАНИ" Точка присоединения с ТС: Тепловые сети 2Ду200 в проектируемой ТК вблизи МКЖД ул. Панфилова, д.17	85	125	125	Подземная бесканальная
29	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	40ТУ	2024-2026	ТК-405/3	Административно-торговое здание с магазином	22	50	50	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
30	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	5	31.12.2022	ТК-2216	Центр косметического обслуживания автомобилей	163	100	100	Подземная бесканальная
31	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	5ТУ	2024-2026	ут. 15783	Торгово-офисный комплекс	18	50	50	Подземная бесканальная
32	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	7	2023	Точка врезки тепловой сети 2Ду250 в тех.подполье МКЖД Юбилейный пр., д.72.	Дошкольное образовательное учреждение на 250 мест	137	80	80	Подземная бесканальная
33	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	20ТУ	2022-2026	ТК-604	Объект коммерческого назначения	24	50	50	Подземная бесканальная
34	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	141 ГП	2022-2026	ТК-1021	Обслуживание автотранспорта	11	50	50	Подземная бесканальная
35	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	172 ГП	2022-2026	ТК-1011	Пристройка к МБОУ № 23	14	50	50	Подземная бесканальная
36	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	268 ГП	2022-2026	ТК-1010	Объект торгового назначения	37	80	80	Подземная бесканальная
37	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	178 ГП	2022-2026	ТК-908	Строительство пристройки (реконструкция МБОУ № 4 на 120 мест)	123	50	50	Подземная бесканальная
38	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	219 ГП	2022-2026	ут. 15995	Паркинг	149	50	50	Подземная бесканальная
39	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	22РС, 224 ГП	2024-2026	ТК-1103	Персп. потребитель №224	202	70	70	Подземная бесканальная
40	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	226 ГП	2027-2031	уз.6	ут.15785	136	70	70	Подземная бесканальная
41	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	226 ГП	2027-2031	ут.15785	Персп. потребитель №226	102	70	70	Подземная бесканальная
42	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	137 ГП	2027-2031	ТК- (на ул. Северная, д.3)	МТЦ	44	50	50	Подземная бесканальная
43	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	259 ГП	2022-2026	ут. 15983	Комплексная застройка (к.1,2,3,11,12,13)	391	250	250	Подземная канальная
44	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	259 ГП, 260 ГП	2022-2026	ут. 1808	ут. 15983	204	350	350	Подземная канальная
45	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	260 ГП	2022-2026	ут. 15983	Комплексная застройка (к.,9,10)	38	250	250	Подземная канальная
46	Котельная «ЦИТЭО»	ООО "ЦИТЭО"	140 ГП	2022-2026	ут.15306	Персп. потребитель №140	210	125	125	Подземная бесканальная
47	Котельная «ЦИТЭО»	ООО "ЦИТЭО"	42ТУ	2022-2023	уз.34	Объект дорожного сервиса	110	80	80	Подземная бесканальная
48	Котельная «Новогорск»	ООО "ТСК	26ТУ	2024-2026	ут. 15495	Детский сад	77	50	50	Подземная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
		Мосэнерго"								бесканальная
49	Котельная «Колхозная»	ООО "ТСК Мосэнерго"	143 ГП	2022-2026	точка врезки от перспективных тепловых сетей по ул. 1-я Сестрорецкая	Персп. потребитель №143	102	150	150	Подземная бесканальная
50	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	Котельная «Теплогенерация»	ул. 16289	40	350	350	Подземная канальная
51	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16289	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	42	150	150	Подземная бесканальная
52	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16094	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	51	150	150	Подземная бесканальная
53	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16083	ул. 16094	51	200	200	Подземная бесканальная
54	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16085	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	58	150	150	Подземная бесканальная
55	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16085	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	29	150	150	Подземная бесканальная
56	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16083	ул. 16085	85	200	200	Подземная бесканальная
57	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16082	ул. 16083	123	250	250	Подземная канальная
58	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16082	ул. 16078	64	250	250	Подземная канальная
59	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ул. 16078	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами	23	150	150	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
						инфраструктуры				
60	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ут. 16078	ут. 16070	175	200	200	Подземная бесканальная
61	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ут. 16289	ут. 16082	136	300	300	Подземная канальная
62	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ут. 16070	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	34	150	150	Подземная бесканальная
63	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ут. 16070	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	38	150	150	Подземная бесканальная
64	Котельная «Теплогенерация»	ООО "Теплогенерация"	203 ГП, 303 ГП	2022-2026	ут. 16094	Зона смешанной и общественно-деловой застройки с соц.объектами и объектами инфраструктуры	84	150	150	Подземная бесканальная
65	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "Теплогенерация"	18ТУ	2022-2026	ут. 15792	Административно-торговое здание с магазином	82	50	50	Подземная бесканальная
66	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "Теплогенерация"	18ТУ, 19ТУ	2022-2026	ут. 15791	ут. 15792	54	100	100	Подземная бесканальная
67	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "Теплогенерация"	19ТУ	2022-2026	ут. 15792	Административно-торговое здание с магазином	28	50	50	Подземная бесканальная
68	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "Теплогенерация"	22ТУ	2022-2026	ут. 15787	Блокированный жилой дом	36	50	50	Подземная бесканальная
69	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ4	УТ4/1	73	125	125	Подземная бесканальная
70	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ4/1	Многokвартирная жилая застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)	34	125	125	Подземная бесканальная
71	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ4	УТ4/1	73	125	125	Подземная бесканальная
72	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ6	Многokвартирная жилая застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)	27	125	125	Подземная бесканальная
73	Котельная "Берег"	ООО	12 ГП	2023-2026	УТ4/1	Многokвартирная жилая	73	100	100	Подземная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
		"Теплогенерация"				застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)				бесканальная
74	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ6	Многоквартирная жилая застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)	27	125	125	Подземная бесканальная
75	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ4/1	Многоквартирная жилая застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)	73	100	100	Подземная бесканальная
76	Котельная "Берег"	ООО "Теплогенерация"	12 ГП	2023-2026	УТ4/1	Многоквартирная жилая застройка (новостройка, проектируемый дом 1, проектируемый дом 2)	34	125	125	Подземная бесканальная
77	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	104 ГП	2022-2026	ут. 16297	ут. 16301	175	100	100	Подземная бесканальная
78	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	104 ГП, 15 РС	2023-2026	ут. 16001	ут. 16297	157	150	150	Подземная бесканальная
79	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	104 ГП	2022-2026	ут. 16301	МКД	40	50	50	Подземная бесканальная
80	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10 РС	2023-2026	ут. 16009	Жилой дом №9	31	100	100	Подземная бесканальная
81	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	11 РС	2023-2026	ут. 16007	Жилой дом №10	34	100	100	Подземная бесканальная
82	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	12 РС	2023-2026	ут. 16005	Жилой дом №7	32	100	100	Подземная бесканальная
83	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	13 РС	2023-2026	ут. 16003	Жилой дом №8	27	100	100	Подземная бесканальная
84	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	14 РС	2023-2026	ут. 16001	Жилой дом №5	34	100	100	Подземная бесканальная
85	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	15 РС	2023-2026	ут. 16297	Жилой дом №6	34	100	100	Подземная бесканальная
86	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	16 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16001	Персп. потребитель №16	825	70	70	Подземная бесканальная
87	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	17 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16301	Многофункциональная зона застройки	243	50	50	Подземная бесканальная
88	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	18 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16301	Многофункциональная зона застройки	312	50	50	Подземная бесканальная
89	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	19 ГП	2027-2031	Котельная	Персп. потребитель №19	658	250	250	Подземная канальная
90	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	27 ГП	2022-2026	ут. 16001	Общеобразовательное учреждение на 350 мест ЖК	149	100	100	Подземная бесканальная
91	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	27 ГП, 104 ГП, 10 РС, 11 РС,	2023-2026	Котельная	ут. 16009	131	200	200	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
			12РС, 13РС, 14РС, 15 РС,							
92	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	27 ГП, 104 ГП, 11РС, 12РС, 13РС, 14РС, 15 РС,	2023-2026	ут. 16009	ут. 16007	76	200	200	Подземная бесканальная
93	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	27 ГП, 104 ГП, 12, РС, 13РС, 14РС, 15 РС,	2023-2026	ут. 16007	ут. 16005	87	200	200	Подземная бесканальная
94	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	27 ГП, 104 ГП, 13РС, 14РС, 15 РС,	2023-2026	ут. 16005	ут. 16003	38	200	200	Подземная бесканальная
95	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	8ГП, 27 ГП, 104 ГП, 14РС, 15 РС,	2022-2026	ут. 16003	ут. 16001	51	200	200	Подземная бесканальная
96	Котельная "ТЭР"	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	43ТУ	2022-2023	ут. 3684	Многоэтажный жилой дом №18.1 со встроенными помещениями	15	200	200	Подземная бесканальная
97	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	11ТУ	2024-2026	ТК-235	Производственное здание	137	50	50	Подземная бесканальная
98	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	12	31.05.2023	в точке б/н вблизи МКЖД Ленинский проспект д. 20	Магазин	47	40	40	Подземная бесканальная
99	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	124ГП	2022-2026	ТК-2202/27	Обслуживание жилой застройки	16	50	50	Подземная бесканальная
100	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	138 ГП	2022-2026	ут. 16109	Персп. потребитель №138	8	100	100	Подземная бесканальная
101	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	139 ГП	2022-2026	ут. 15803	Торговый комплекс	54	150	150	Подземная бесканальная
102	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	148 ГП	2022-2026	ТК-510	Персп. потребитель №148	34	150	150	Подземная бесканальная
103	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	14ТУ	2024-2026	ТК- ул. Рабочая, д.19 к.1	Склад	237	50	50	Подземная бесканальная
104	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	15ТУ	2027-2031	ут. 16104	Административно-торговое здание с магазином	80	150	150	Подземная бесканальная
105	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	168ГП	2022-2026	ут. 16104	Обслуживание автотранспорта	16	150	150	Подземная бесканальная
106	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	168ГП, 15ТУ	2022-2026	ут. 13184	ут. 16104	60	80	80	Подземная бесканальная
107	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	16ТУ	2024-2026	ТК-2202/27	Административно-торговое здание с кафе	44	150	150	Подземная бесканальная
108	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	17ТУ	2024	ТК-2202/7	Административное здание	19	150	150	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
109	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1ТУ	2024-2026	ут. 15774	Нежилое здание	34	100	100	Подземная бесканальная
110	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1ТУ, 2ТУ	2024-2026	ТК-803/8	ут. 15774	74	150	150	Подземная бесканальная
111	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2	30.06.2023	ТК-2533	Культурно-развлекательный торговый центр	64,5	65	65	Подземная бесканальная
112	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	21ТУ	2024	ТК-2522/2	Гостиница	113	150	150	Подземная бесканальная
113	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	23ТУ	2024	т.9	Магазин	117	150	150	Подземная бесканальная
114	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	24ТУ	2024-2026	ут. 15867	Спортивный комплекс	37	150	150	Подземная бесканальная
115	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	24ТУ, 41ТУ	2024-2026	ТК-2523/13	ут. 15867	272	150	150	Подземная бесканальная
116	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	253 ГП	2022-2026	ТК-2523а	Объект торгового назначения	157	50	50	Подземная бесканальная
117	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	256ГП	2022-2026	ТК-2523/2	Реконструкция МБОУ № 29 на150	179	150	150	Подземная бесканальная
118	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	25ТУ	2024	ТК-2522/5	Административно-торговое здание с магазином	52	150	150	Подземная бесканальная
119	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	265ГП	2022-2026	ут. 16098	многофункциональный административно-деловой центр	1091	150	150	Подземная бесканальная
120	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2ТУ	2024-2026	ут. 15774	Спортивно-рекреационные объекты	151	150	150	Подземная бесканальная
121	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	3	31.05.2023	ТК-2538/1	Магазин	40	70	70	Подземная бесканальная
122	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	32ТУ	2024-2026	ут. 15845	Здание торгово-бытового обслуживания	23	150	150	Подземная бесканальная
123	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	33ТУ	2022-2026	ут. 15803	Гостиничный комплекс	141	50	50	Подземная бесканальная
124	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	34ТУ	2022-2026	ТК-225	Малоэтажная жилая застройка	381	150	150	Подземная бесканальная
125	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	35ТУ	2024-2026	ут. 13605	Предприятие общественного питания	9	80	80	Подземная бесканальная
126	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	41ТУ	2024-2026	ут. 15867	Гостиница	22	150	150	Подземная бесканальная
127	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	4ТУ	2024-2026	ут. 12432	Магазин	51	150	150	Подземная бесканальная
128	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	6ТУ	2024-2026	ут. 16098	Церковь	28	50	50	Подземная бесканальная
129	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	6ТУ, 265 ГП	2022-2026	ТК-232(2549)	ут. 16098	201	200	200	Подземная бесканальная
130	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	7ТУ	2022-2026	ут. 15932	Жилые дома	96	200	200	Подземная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
		Мосэнерго"								бесканальная
131	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	8ТУ	2022-2026	ут. 15799	Административно-торговое здание с магазином	160	150	150	Подземная бесканальная
132	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	9	31.09.2022	ТК-237/500(2546)	Объект складского назначения	22	65	65	Подземная бесканальная
133	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	9РС	2024-2026	ТК-2522/5	Завершение строительства спортивно-репетиционного зала с переходом в учебный корпус ГАПОУ МО	141	150	150	Подземная бесканальная
134	ТЭЦ-21	ООО "ТСК Мосэнерго"	9ТУ	2024-2026	ТК-522	Общежитие	58	150	150	Подземная бесканальная
135	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	301 ГП	2024-2026	ут. 16063	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3	10	200	200	Подземная бесканальная
136	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	301 ГП	2024-2026	ут. 16321	ут. 16322	109	100	100	Подземная бесканальная
137	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	301 ГП	2024-2026	ут. 16322	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3	10	80	80	Подземная бесканальная
138	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	301 ГП	2024-2026	ут. 16062	ут. 16063	109	250	250	Подземная канальная
139	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	302 ГП	2024-2026	ут. 16063	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5	10	200	200	Подземная бесканальная
140	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО "Теплогенерация"	302 ГП	2024-2026	ут. 16322	ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5	10	80	80	Подземная бесканальная
141	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС	2023-2026	ут. 15701	8-этажный 1-секционный жилой дом №4 (1 этап) ЖК Миниполис Рафинад	124	100	100	Подземная бесканальная
142	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС	2023-2026	ут. 15703	8-этажный 1-секционный жилой дом №4 (1 этап) ЖК Миниполис Рафинад	66	100	100	Подземная бесканальная
143	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС	2023-2026	ут. 15701	8-этажный 1-секционный жилой дом №4 (1 этап) ЖК Миниполис Рафинад	21	100	100	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
144	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15705	ут. 15703	89	175	175	Подземная бесканальная
145	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15703	ут. 15701	59	150	150	Подземная бесканальная
146	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15707	ут. 15705	31	175	175	Подземная бесканальная
147	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 3РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15679	ут. 15707	60	200	200	Подземная бесканальная
148	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 3РС, 4РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15681	ут. 15679	37	250	250	Подземная канальная
149	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 3РС, 4РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15684	ут. 15681	56	250	250	Подземная канальная
150	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 3РС, 4РС, 5РС, 26 ГП	2023-2026	ут. 15678	ут. 15684	89	300	300	Подземная канальная
151	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1РС, 2РС, 3РС, 4РС, 5РС, 26 ГП	2023-2026	Котельная ЖК Рафинад	ут. 15678	134	300	300	Подземная канальная
152	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	26 ГП	2022-2026	ут. 16285	Общеобразовательное учреждение (БНК) на 200 мест	108	70	70	Подземная бесканальная
153	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	26 ГП	2022-2026	ут. 15701	ут. 16285	210	70	70	Подземная бесканальная
154	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	2РС	2023-2026	ут. 15681	8-этажный 3-секционный жилой дом №3 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	17	125	125	Подземная бесканальная
155	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	2РС	2023-2026	ут. 15705	8-этажный 3-секционный жилой дом №3 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	18	125	125	Подземная бесканальная
156	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	3РС	2023-2026	ут. 15678	8-этажный 1-секционный жилой дом №7 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	43	100	100	Подземная бесканальная
157	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	3РС	2023-2026	ут. 15707	8-этажный 1-секционный жилой дом №7 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	39	100	100	Подземная бесканальная
158	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	48 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16285	Дошкольное образовательное учреждение на 150 мест	38	50	50	Подземная бесканальная
159	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	4РС	2023-2026	ут. 15679	ут. 15696	196	150	150	Подземная бесканальная
160	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	4РС	2023-2026	ут. 15696	8-этажный 2-секционный жилой дом №8 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	38	125	125	Подземная бесканальная
161	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	4РС	2023-2026	ут. 15696	8-этажный 2-секционный жилой дом №8 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	28	125	125	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
162	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	5PC	2023-2026	ут. 15690	8-этажный 3-секционный жилой дом №9 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	79	150	150	Подземная бесканальная
163	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	5PC	2023-2026	ут. 15684	ут. 15690	44	175	175	Подземная бесканальная
164	Котельная ЖК Рафинад	ООО "Теплогенерация"	5PC	2023-2026	ут. 15690	8-этажный 3-секционный жилой дом №9 (2 этап) ЖК Миниполис Рафинад	37	125	125	Подземная бесканальная
165	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	103 ГП	2022-2026	ут.15779	кв-л Кирилловка	113	70	70	Подземная бесканальная
166	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	103 ГП, 107 ГП, 112 ГП	2022-2026	ут.15773	ут.15775	254	100	100	Подземная бесканальная
167	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	103 ГП, 112 ГП	2022-2026	ут.15775	ут.15779	86	100	100	Подземная бесканальная
168	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	103 ГП, 236 ГП, 195 ГП, 107 ГП, 112 ГП	2022-2026	ПК	ут.15773	161	125	125	Подземная бесканальная
169	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	107 ГП	2022-2026	ут.15775	Обслуживание автотранспорта	57	70	70	Подземная бесканальная
170	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	112 ГП	2022-2026	ут.15779	Автомойка	85	70	70	Подземная бесканальная
171	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	195 ГП	2022-2026	ут.15766	Торговое здание	49	70	70	Подземная бесканальная
172	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	236 ГП, 195 ГП	2022-2026	ут.15773	ут.15766	157	100	100	Подземная бесканальная
173	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	5 ГП	2027-2031	ут.15610	Многokвартирная жилая застройка	61	200	200	Подземная бесканальная
175	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	60 ГП	2022-2026	ут. 16177	Детское дошкольное учреждение	22	50	50	Подземная бесканальная
176	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	60 ГП, 74 ГП	2022-2026	ут.15610	ут. 16177	105	80	80	Подземная бесканальная
177	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	60 ГП, 74 ГП	2022-2026	ПК	ут. 15610	61	200	200	Подземная бесканальная
178	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	74 ГП	2022-2026	ут. 16177	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (встроенное)	55	50	50	Подземная бесканальная
179	ПК1	Муниципалитет	13 ГП	2027-2031	ут. 16211	Многokвартирная жилая застройка	323	150	150	Подземная бесканальная
180	ПК1	Муниципалитет	23 ГП	2022-2026	ут. 16197	Общеобразовательное учреждение на 1100 мест	12	100	100	Подземная бесканальная
181	ПК1	Муниципалитет	23 ГП, 45 ГП	2022-2026	ут. 16193	ут. 16197	196	150	150	Подземная бесканальная
182	ПК1	Муниципалитет	23 ГП, 45 ГП, 84 ГП, 299 ГП	2022-2026	ут. 16201	ут. 16193	71	350	350	Подземная канальная
183	ПК1	Муниципалитет	23 ГП, 45 ГП, 84 ГП, 299 ГП,	2022-2026	ПК1	ут. 16201	104	350	350	Подземная канальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
			297 ГП, 298 ГП							
184	ПК1	Муниципалитет	279 ГП	2022-2026	ут. 16205	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	61	50	50	Подземная бесканальная
185	ПК1	Муниципалитет	297 ГП, 298 ГП	2022-2026	ут. 16201	ут. 16205	26	80	80	Подземная бесканальная
186	ПК1	Муниципалитет	298 ГП	2022-2026	ут. 16205	Сад на 300 мест	52	50	50	Подземная бесканальная
187	ПК1	Муниципалитет	299 ГП	2022-2026	ут. 16193	Сад на 320	124	50	50	Подземная бесканальная
188	ПК1	Муниципалитет	45 ГП	2022-2026	ут. 16197	Детское дошкольное учреждение на 300 мест (ПАО)	56	50	50	Подземная бесканальная
189	ПК1	Муниципалитет	68 ГП	2022-2026	ут. 16193	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	54	50	50	Подземная бесканальная
190	ПК1	Муниципалитет	84 ГП	2022-2026	ут. 16193	ут. 16211	197	350	350	Подземная канальная
191	ПК1	Муниципалитет	84 ГП	2022-2026	ут. 16211	Многоэтажная жилая застройка кв. Ивагино (ГК)	561	300	300	Подземная канальная
192	ПК2	Муниципалитет	30 ГП	2022-2026	ут.15624	Общеобразовательное учреждение (БНК)	51	80	80	Подземная бесканальная
193	ПК2	Муниципалитет	30 ГП, 54 ГП	2022-2026	ПК2	ут.15624	56	100	100	Подземная бесканальная
194	ПК2	Муниципалитет	84 ГП	2022-2026	ут.15624	Детское дошкольное учреждение на 60 мест	51	50	50	Подземная бесканальная
195	ПК3	Муниципалитет	31 ГП	2022-2026	ут. 16228	Общеобразовательное учреждение	109	150	150	Подземная бесканальная
196	ПК3	Муниципалитет	31 ГП, 56 ГП	2022-2026	ут. 16215	ут. 16228	306	150	150	Подземная бесканальная
197	ПК3	Муниципалитет	31 ГП, 56 ГП	2022-2026	ут.15656	ут. 16215	116	250	250	Подземная канальная
198	ПК3	Муниципалитет	31 ГП, 56 ГП	2022-2026	ПК3	ут.15656	65	250	250	Подземная канальная
199	ПК3	Муниципалитет	32 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16273	Общеобразовательное учреждение	232	100	100	Подземная бесканальная
200	ПК3	Муниципалитет	32 ГП, 59 ГП, 73 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16216	ут. 16273	97	100	100	Подземная бесканальная
201	ПК3	Муниципалитет	32 ГП, 59 ГП, 73 ГП, 92 ГП, 89 ГП, 57 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16215	ут. 16216	508	150	150	Подземная бесканальная
202	ПК3	Муниципалитет	56 ГП	2022-2026	ут. 16228	Детское дошкольное учреждение	38	100	100	Подземная бесканальная
203	ПК3	Муниципалитет	57 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16218	Детское дошкольное учреждение	13	50	50	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
204	ПК3	Муниципалитет	57 ГП, 89 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16216	ут. 16218	72	50	50	Подземная бесканальная
205	ПК3	Муниципалитет	58 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16215	Детское дошкольное учреждение	185	50	50	Подземная бесканальная
206	ПК3	Муниципалитет	59 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16274	Детское дошкольное учреждение	42	50	50	Подземная бесканальная
207	ПК3	Муниципалитет	59 ГП, 73 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16273	ут. 16274	187	100	100	Подземная бесканальная
208	ПК3	Муниципалитет	73 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16274	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	183	50	50	Подземная бесканальная
209	ПК3	Муниципалитет	88 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16215	МКД (окончание строительства)	78	200	200	Подземная бесканальная
210	ПК3	Муниципалитет	89 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16218	Библиотека	65	50	50	Подземная бесканальная
211	ПК3	Муниципалитет	92 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16216	Пожарное депо	126	50	50	Подземная бесканальная
212	ПК4	Муниципалитет	15ГП	2027-2031	ут.15644	Многофункциональная зона застройки	921	150	150	Подземная бесканальная
213	ПК4	Муниципалитет	15ГП	2027-2031	ПК4	ут.15644	235	200	200	Подземная бесканальная
214	ПК4	Муниципалитет	36 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15666	Многофункциональная общественно-деловая застройка	173	150	150	Подземная бесканальная
215	ПК4	Муниципалитет	36 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15644	ут.15666	83	150	150	Подземная бесканальная
216	ПК4	Муниципалитет	63 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15644	Многофункциональная общественно-деловая застройка	83	32	32	Подземная бесканальная
217	ПК4	Муниципалитет	70 ГП	2022-2026	ут. 16312	Многофункциональная общественно-деловая застройка	123,32	50	50	Подземная бесканальная
218	ПК4	Муниципалитет	70 ГП, 71 ГП	2022-2026	ПК4	ут. 16312	59	50	50	Подземная бесканальная
219	ПК4	Муниципалитет	71 ГП	2022-2026	ут. 16312	Офис врача общей практики (встроенное)	44,94	50	50	Подземная бесканальная
220	ПК4	Муниципалитет	86 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15644	Многофункциональная общественно- деловая застройка	222,07	32	32	Подземная бесканальная
221	ПК6	Муниципалитет	25 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15570	Амбулаторно-поликлиническое учреждение на 60 пос./см	49,21	200	200	Подземная бесканальная
222	ПК6	Муниципалитет	47ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15570	Детское дошкольное учреждение 760 мест	78	100	100	Подземная бесканальная
223	ПК6	Муниципалитет	9 ГП	2022-2026	ут.15570	Многоквартирная жилая застройка	25,24	175	175	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
224	ПК6	Муниципалитет	9 ГП	2022-2026	ПК6	ут.15570	97,59	250	250	Подземная канальная
225	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	10ГП	2022-2026	ут. 16031	Многokвартирная жилая застройка	361,77	250	250	Подземная канальная
226	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	10ГП, 221ГП	2022-2026	ут. 16148	ут. 16031	601,99	250	250	Подземная канальная
227	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	10ГП, 221ГП, 77ГП, 232 ГП, 233 ГП, 234 ГП	2022-2026	Котельная	ут. 16148	34,13	300	300	Подземная канальная
228	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	221ГП	2022-2026	ут. 16031	Строительство жилых и нежилых объектов, инфраструктура	291,97	80	80	Подземная бесканальная
229	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	232 ГП	2022-2026	ут. 16253	Жилое помещение	27,71	50	50	Подземная бесканальная
230	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	232 ГП, 234 ГП	2022-2026	ут. 16255	ут. 16253	36,85	100	100	Подземная бесканальная
231	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	232 ГП, 233 ГП, 234 ГП	2022-2026	ут. 16249	ут. 16255	269,14	100	100	Подземная бесканальная
232	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	233 ГП	2022-2026	ут. 16255	Жилое помещение	31,44	50	50	Подземная бесканальная
233	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	234 ГП	2022-2026	ут. 16253	Жилое помещение	65,16	50	50	Подземная бесканальная
234	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	24ГП, 83ГП	2022-2026	Котельная	ТК-1	100	500	500	Подземная канальная
235	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	77ГП	2022-2026	ут. 16249	Физкультурно - оздоровительный комплекс	45,68	200	200	Подземная бесканальная
236	Котельная «Загородный квартал»	Муниципалитет	77ГП, 232 ГП, 233 ГП, 234 ГП	2022-2026	ут. 16148	ут. 16249	458,56	200	200	Подземная бесканальная
237	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	3 ГП	2022-2026	ут.15606	Многokвартирная жилая застройка	81,39	200	200	Подземная бесканальная
238	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	3 ГП	2022-2026	ПК «Новогорск»-2	ут.15588	126,35	300	300	Подземная канальная
239	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	3 ГП	2022-2026	ут.15588	ут.15591	126,09	300	300	Подземная канальная
240	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	3 ГП	2022-2026	ут.15591	ут.15606	93,86	250	250	Подземная канальная
241	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	3 ГП	2022-2026	ут.15588	Многokвартирная жилая застройка	101,38	200	200	Подземная бесканальная
242	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	34 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15594	Общественное учреждение	174,19	100	100	Подземная бесканальная
243	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	34 ГП, 62 ГП, 75 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15591	ут.15594	318,79	150	150	Подземная бесканальная
244	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	4 ГП	2027-2031	ПК «Новогорск»-2	Многokвартирная жилая застройка	840	150	150	Подземная бесканальная
245	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	62 ГП	Расчетный срок	ут.15594	Детское дошкольное	84,38	80	80	Подземная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
				(до 2042 года)		учреждение на 60 мест				бесканальная
246	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	75 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15594	Амбулаторно-поликлиническое учреждение (встроенное)	64,3	50	50	Подземная бесканальная
247	ПК «Новогорск»-2	Муниципалитет	80 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут.15588	Физкультурно - оздоровительный комплекс	89,84	150	150	Подземная бесканальная
248	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	11ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16158	Многokвартирная жилая застройка	172,15	300	300	Подземная канальная
249	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	11ГП, 46ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16162	ут. 16158	177,53	300	300	Подземная канальная
250	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	11ГП, 46ГП, 79 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16164	ут. 16162	87,96	350	350	Подземная канальная
251	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	11ГП, 46ГП, 79 ГП, 81 ГП, 35 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16154	ут. 16164	267,39	350	350	Подземная канальная
252	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	11ГП,35 ГП, 46ГП, 79 ГП, 81 ГП, 91 ГП, 300 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ТК-2	ут. 16154	280,14	350	350	Подземная канальная
253	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	24ГП	2022-2026	ут. 16027	Общеобразовательное учреждение на 1500 мест	10,43	100	100	Подземная бесканальная
254	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	24ГП, 83ГП	2022-2026	В6К-11	ут. 16027	167,45	150	150	Подземная бесканальная
255	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	300ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16154	ДОУ на 140 мест	96,57	50	50	Подземная бесканальная
256	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	35 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16164	Общеобразовательное учреждение на 825 мест	347,43	150	150	Подземная бесканальная
257	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	46ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16158	Детское дошкольное учреждение на 220 мест	344,42	100	100	Подземная бесканальная
258	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	79ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16162	Физкультурно - оздоровительный комплекс	54,54	200	200	Подземная бесканальная
259	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	81ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16164	Досуговый центр	45,62	50	50	Подземная бесканальная
260	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	83ГП	2022-2026	ут. 16027	Библиотека	70,78	50	50	Подземная бесканальная
261	Котельная «Загородный квартал»	ООО "Теплогенерация"	91ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ут. 16154	Пожарное депо	142,52	50	50	Подземная бесканальная
262	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	287ГП	2023-2026	уз.6	Амбулаторно-поликлиническое учреждение на 400 пос. в смену	33	70	70	Подземная бесканальная
263	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	288ГП	2023-2026	уз.4	Пристройка к МБОУ СОШ № 22	78	70	70	Подземная бесканальная
264	Котельная «ДЭС	ООО	82ГП	Расчетный срок	т.5	Дом культуры	20	50	50	Подземная

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети
	№123»	«Теплогенерация»		(до 2042 года)						бесканальная
265	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "ТСК Мосэнерго"(т.сети)	44ТУ	2023-2026	ТК-1 (проектируемая)	ТК-2 (проектируемая)	103	125	125	Подземная бесканальная
266	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "ТСК Мосэнерго"(т.сети)	44ТУ	2023-2026	ТК-2 (проектируемая)	Многоквартирный дом, корп. 1	75	100	100	Подземная бесканальная
267	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО "ТСК Мосэнерго"(т.сети)	44ТУ	2023-2026	ТК-2 (проектируемая)	Многоквартирный дом, корп. 2	194	100	100	Подземная бесканальная
268	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	283 ГП	Расчетный срок (до 2042 года)	ТК-903/6	Школа на 1100 мест (реконструкция)	50	150	150	Подземная бесканальная
269	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	45РС	2024-2026	ТК-3.4	Магазин "АТАК"	71	125	125	Подземная бесканальная
270	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	303ГП	2023-2026	ТК-4	ООО «Зверобой»	40	125	125	Подземная бесканальная

Таблица 6.2.2 – Перекладка тепловой сети для подключения абонента по 44ТУ

№ п/п	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Номер потребителя	Год мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода до перекладки, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода до перекладки, мм	Внутренний диаметр подающего трубопровода после перекладки, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода после перекладки, мм	Вид прокладки тепловой сети
1	Котельная «ДЭЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	44ТУ	2023-2026	ТК3015/3а	ТК-1 (проектируемая)	26,4	200	200	250	250	Подземная бесканальная

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

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не предусмотрено.

6.4 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1 - Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
Существующие источники теплоснабжения			
1	РТС Нагорное ш.6	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду250) по ул.Молодёжная, д.9 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 250мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 250мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду400 на сетях) по ул. Дружбы, д.8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 400мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 400мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду500)по ул. Дружбы, 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 500мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 500мм	2023
5	котельная Октябрьская 33	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду300 на сетях) ул. Дружбы 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 300мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 300мм	2023
25	Котельная «ДЭЭС №123»	Реконструкция участков тепловой сети для подключения объекта по 44ТУ – от ТК-3015/3а до проектируемой ТК№1, с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, L=26.4 метров,	2023-2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития включая реконструкцию ТК-3015/3а	
Общие мероприятия по всем системам теплоснабжения ООО "ТСК Мосэнерго"			
	<p>Диспетчеризация по ЦТП: ЦТП №2202 г. Химки, ул. Союзная д.5/4; ЦТП №2402 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.17</p> <p>ЦТП №1309 г. Химки, ул. Молодёжная, д.5а; ЦТП №1410 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.1</p> <p>ЦТП №2204 г. Химки, Ленинградское шоссе д.16; ЦТП №1408 г. Химки, ул. Мельникова, д.10</p> <p>ЦТП № 2304 г. Химки, ул. Бурденко д.8/5; ЦТП №2301 г. Химки, ул. Гоголя д.12</p> <p>ЦТП №2306 г. Химки, ул. Мичурина д.13А; ЦТП №3015 г. Химки, мкр. Планерная</p> <p>ЦТП №2302 г. Химки, Пр-т Мира д.14А; ЦТП №1406 г. Химки, ул. 9-мая, д.13</p> <p>ЦТП №2401 г. Химки, мкр. Левобережный; ЦТП №1109 г. Химки, Нагорное шоссе, д.1 (АДС)</p> <p>ЦТП №1405 г. Химки, ул. Дружбы, д.7; ЦТП №1407 г. Химки, ул. Родионова, д.9</p> <p>ЦТП №1403 г. Химки, ул. Дружбы, д.8; ЦТП №2407 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зелёная д.13</p> <p>ЦТП №2303 г. Химки, ул.Чкалова д.5; ЦТП №2405 г. Химки, мкр. Левобережный</p> <p>ЦТП №1409 г. Химки, ул. Родионова, д.8; ЦТП № 2305 г. Химки, ул. Ленинский пр-т д.4А</p> <p>ЦТП №1411 г. Химки, ул. Мельникова, д.2; ЦТП №1206 г. Химки, ул. Лавочкина, д.23</p> <p>ЦТП №1404 г. Химки, ул. Парковая, д.12; ЦТП №1413 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.7</p> <p>ЦТП №3010 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная д.1; ЦТП №3011 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Новозаводская д.7</p> <p>ЦТП №2406 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зеленая д.15А; ЦТП №2307 г. Химки, ул. Юннатов д.1А</p> <p>ЦТП №1414 г. Химки, ул. Мельникова д.14; ЦТП №2408 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная д.4</p> <p>ЦТП №1101 г. Химки, Нагорное ш., д.7А (ГСК); ЦТП №2308 г. Химки, Ленинский пр-кт д.14</p> <p>ЦТП №2410 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.27; ЦТП №1103 г. Химки, ул. Строителей д.4г</p> <p>ЦТП №2409 г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское ш.; ЦТП №3014 г. Химки, мкр. Планерная</p> <p>ЦТП г. Химки, ул. Чкалова д.4а</p>	<p style="text-align: center;">Диспетчеризация ЦТП (фактический показатель до реклизации:0; фактический показатель после реализации: 39)</p>	2023-2025
	<p>Реконструкция трубопровода г.о.Химки:</p> <p>1.ул.Бабакина 3; 2.ул.Бабакина 5; 3.ул.Железнодорожная 2; 4.ул.Ленинградская 3-6; 5.ул.М.Рубцовой 3; 6.ул.Пожарского 16; 7.ул.Репина 34; 8.ул.Совхозная 3;</p>	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 2,864 км. (Протяжённость после мероприятий – 3,10 км)</p>	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
	9.ул.9мая-Юбилейный пр.; 10.ул.Чапаева 21; 11.Школьная 1/2; 12.Юбилейный пр.10		
	Реконструкция трубопровода: г.о.Химки 1.т.к1402/4-Юбилейный пр78,86 2.т.к,1402/14-Парковая8 3.Юбилейный пр72-76 4.Советская 2-1 5.тк-Союзная 5/3 6.ЦТП,камера-Мельникова4а;Мельникова4а-Мельникова4 7.Жаринова9-тк3012/3,Жаринова7 8.тк2202/21-т.к2202/22-т.к.2202/23-Энгельса20 9.тк Чапаева7-Чапаева10 10.тк-Новозаводская5 11.Новозаводская3-Новозаводская1 12.ЦТП-тк535/1-Р.Люксенбург1;535/1-тк535/2;тк535/2-Р.Люксенбург 2, тк535-Р.Люксенбург,4 13.тк2405 5-тк2405 6-Нахимова12;4а 14.тк2202/20-тк2202/21;тк2202/21а Энгельса20 15.тк1409/6-Родионова6;Родионова6-Родионова4 16.Новозаводская4-Новозаводская3 17.Молодежная10-Молодежная12/9 18.тк1303/1-Молодежная8 19.тк1303/1-Молодежная10 20.Первомайская17-Первомайская21-Первомайская19 21.ЦТП-Чапаева5а;ЦТП-Московская1а;Московская1а-Аптечная2а;ЦТП-Чапаева1а 22.тк-Горная26 23.Горная26тк-Горная28 24.Ленинградская16-тк-2204/4;Ленинградская1ё6П-тк2204/5;Ленинградская10-Ленинградская9а 25.Лавочкина2-9-е Мая4/1 26.тк609/3а-Лавочкина22 27.Микояна3-Микояна4 28..Микояна3-Микояна1/53 29.тк535/4-Коммунистическая4; тк535/4-Московская24а;Московская 24аКоммунистическая3 30.1-й Первомайский туп.2 -1-й Первомайский туп.2а 31.тк-2-ой Дачный пер.17 32.Первомайская47-Первомайская51 33.тк523/10а,Первомайская 6 -Московская24а; 34.тк1406-9-е Мая15	Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 10,41 км (протяжённость после проведения мероприятий – 10,19 км)	2023-2027
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2532-2534	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2532-	2023-2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
		2534 Протяжённость до мероприятия: 0,643 км; протяжённость после мероприятия: 0,643 км	
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2536/1а-ТК2536/1	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2536/1а-2536/1 Протяжённость до мероприятия: 0,249 км; протяжённость после мероприятия: 0,249 км	2023-2024
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул. Библиотечная 11	Модернизация ЦТП в части замены теплообменного оборудования для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей. Суммарная характеристика до реализации: 8,03 Гкал/ч Суммарная характеристика после реализации: 8,03 Гкал/ч	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад дренажными насосами грязной воды (рабочее давление до реализации: 0 м3/ч, рабочее давление после реализации: 78 м3/ч)	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад газоанализаторами Техническая характеристика до реализации (время непрерывной работы): 0 ч. Техническая характеристика после реализации (время непрерывной работы): 80 ч.	2023
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный проспект,40 ул.:Пожарского17, Зеленая 15а, Зеленая 13, Молодежная 30а, Бабакина 4,Лавочкина 23, М.Рубцовой 1, М.Рубцовой 7	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования. Технические характеристики (расход) до реализации:1365 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1365 м3/ч	2023
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный пр 1, ул.Молодежная 5а, ул.Панфилова 9, ул.Бабакина4, ул.Молодежная8, Куркинское ш.12, ул.Панфилова4, Юбилейный пр.9/1,ул.Строителей5, ул Молодежная22, Юбилейный пр49,ул.Молодежная30а,Нагорное ш.7а, Нагорное ш.1,пр.Юбилейный 59, Юбилейный пр 76, ул.Дружбы8, ул.Дружбы7, ул.Парковая12, ул.9-го Мая13,ул.Родионова9,ул.Родионова8,ул.Мельникова10, ул.М.Рубцовой7, ул.Мельникова 2	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:8578 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:8578 м3/ч	2023

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

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

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

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

Ниже предложены мероприятия по замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Таблица 6.5.1 - Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
Существующие источники теплоснабжения			
1	РТС Нагорное ш.6	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду250) по ул.Молодёжная, д.9 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 250мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 250мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду400 на сетях) по ул. Дружбы, д.8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 400мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 400мм	2023
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду500)по ул. Дружбы, 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 500мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 500мм	2023
5	котельная Октябрьская 33	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду300 на сетях) ул. Дружбы 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 300мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 300мм	2023
25	Котельная «ДЭС №123»	Реконструкция участков тепловой сети для подключения объекта по 44ТУ – от ТК-3015/3а до проектируемой ТК№1, с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, L=26.4 метров, включая реконструкцию ТК-3015/3а	2023-2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
Общие мероприятия по всем системам теплоснабжения ООО "ТСК Мосэнерго"			
	<p>Диспетчеризация по ЦТП: ЦТП №2202 г. Химки, ул. Союзная д.5/4; ЦТП №2402 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.17</p> <p>ЦТП №1309 г. Химки, ул. Молодёжная, д.5а; ЦТП №1410 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.1</p> <p>ЦТП №2204 г. Химки, Ленинградское шоссе д.16; ЦТП №1408 г. Химки, ул. Мельникова, д.10</p> <p>ЦТП № 2304 г. Химки, ул. Бурденко д.8/5; ЦТП №2301 г. Химки, ул. Гоголя д.12</p> <p>ЦТП №2306 г. Химки, ул. Мичурина д.13А; ЦТП №3015 г. Химки, мкр. Планерная</p> <p>ЦТП №2302 г. Химки, Пр-т Мира д.14А; ЦТП №1406 г. Химки, ул. 9-мая, д.13</p> <p>ЦТП №2401 г. Химки, мкр. Левобережный; ЦТП №1109 г. Химки, Нагорное шоссе, д.1 (АДС)</p> <p>ЦТП №1405 г. Химки, ул. Дружбы, д.7; ЦТП №1407 г. Химки, ул. Родионова, д.9</p> <p>ЦТП №1403 г. Химки, ул. Дружбы, д.8; ЦТП №2407 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зелёная д.13</p> <p>ЦТП №2303 г. Химки, ул.Чкалова д.5; ЦТП №2405 г. Химки, мкр. Левобережный</p> <p>ЦТП №1409 г. Химки, ул. Родионова, д.8; ЦТП № 2305 г. Химки, ул. Ленинский пр-т д.4А</p> <p>ЦТП №1411 г. Химки, ул. Мельникова, д.2; ЦТП №1206 г. Химки, ул. Лавочкина, д.23</p> <p>ЦТП №1404 г. Химки, ул. Парковая, д.12; ЦТП №1413 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.7</p> <p>ЦТП №3010 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная д.1; ЦТП №3011 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Новозаводская д.7</p> <p>ЦТП №2406 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зеленая д.15А; ЦТП №2307 г. Химки, ул. Юннатов д.1А</p> <p>ЦТП №1414 г. Химки, ул. Мельникова д.14; ЦТП №2408 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная д.4</p> <p>ЦТП №1101 г. Химки, Нагорное ш., д.7А (ГСК); ЦТП №2308 г. Химки, Ленинский пр-кт д.14</p> <p>ЦТП №2410 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.27; ЦТП №1103 г. Химки, ул. Строителей д.4г</p> <p>ЦТП №2409 г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское ш.; ЦТП №3014 г. Химки, мкр. Планерная</p> <p>ЦТП г. Химки, ул. Чкалова д.4а</p>	<p>Диспетчеризация ЦТП (фактический показатель до реклизации:0; фактический показатель после реализации: 39)</p>	<p>2023-2025</p>
	<p>Реконструкция трубопровода г.о.Химки:</p> <p>1.ул.Бабакина 3;</p> <p>2.ул.Бабакина 5;</p> <p>3.ул.Железнодорожная 2;</p> <p>4.ул.Ленинградская 3-6;</p> <p>5.ул.М.Рубцовой 3;</p> <p>6.ул.Пожарского 16;</p> <p>7.ул.Репина 34;</p> <p>8.ул.Совхозная 3;</p> <p>9.ул.9мая-Юбилейный пр.;</p> <p>10.ул.Чапаева 21;</p>	<p>Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 2,864 км. (Протяжённость после мероприятий – 3,10 км)</p>	<p>2023-2024</p>

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
	11.Школьная 1/2; 12.Юбилейный пр.10 Реконструкция трубопровода: г.о.Химки 1.т.к1402/4-Юбилейный пр78,86 2.т.к,1402/14-Парковая8 3.Юбилейный пр72-76 4.Советская 2-1 5.тк-Союзная 5/3 6.ЦТП,камера-Мельникова4а;Мельникова4а-Мельникова4 7.Жаринова9-тк3012/3,Жаринова7 8.тк2202/21-т.к2202/22-т.к.2202/23-Энгельса20 9.тк Чапаева7-Чапаева10 10.тк-Новозаводская5 11.Новозаводская3-Новозаводская1 12.ЦТП-тк535/1-Р.Люксенбург1;535/1-тк535/2;тк535/2-Р.Люксенбург 2, тк535-Р.Люксенбург,4 13.тк2405 5-тк2405 6-Нахимова12;4а 14.тк2202/20-тк2202/21;тк2202/21а Энгельса20 15.тк1409/6-Родионова6;Родионова6-Родионова4 16.Новозаводская4-Новозаводская3 17.Молодёжная10-Молодёжная12/9 18.тк1303/1-Молодёжная8 19.тк1303/1-Молодёжная10 20.Первомайская17-Первомайская21-Первомайская19 21.ЦТП-Чапаева5а;ЦТП-Московская1а;Московская1а-Аптечная2а;ЦТП-Чапаева1а 22.тк-Горная26 23.Горная26тк-Горная28 24.Ленинградская16-тк-2204/4;Ленинградская1ёбП-тк2204/5;Ленинградская10-Ленинградская9а 25.Лавочкина2-9-е Мая4/1 26.тк609/3а-Лавочкина22 27.Микояна3-Микояна4 28..Микояна3-Микояна1/53 29.тк535/4-Коммунистическая4; тк535/4-Московская24а;Московская 24аКоммунистическая3 30.1-й Первомайский туп.2 -1-й Первомайский туп.2а 31.тк-2-ой Дачный пер.17 32.Первомайская47-Первомайская51 33.тк523/10а,Первомайская 6 -Московская24а; 34.тк1406-9-е Мая15	Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 10,41 км (протяжённость после проведения мероприятий – 10,19 км)	2023-2027
	Тепловые сети г.о. Химки,ТК2532-2534	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2532-2534 Протяжённость до мероприятия: 0,643 км; протяжённость после мероприятия: 0,643 км	2023-2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
		1 вариант развития	
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2536/1а-ТК2536/1	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2536/1а-2536/1 Протяжённость до мероприятия: 0,249 км; протяжённость после мероприятия: 0,249 км	2023-2024
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул. Библиотечная 11	Модернизация ЦТП в части замены теплообменного оборудования для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей. Суммарная характеристика до реализации: 8,03 Гкал/ч Суммарная характеристика после реализации: 8,03 Гкал/ч	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад дренажными насосами грязной воды (рабочее давление до реализации: 0 м3/ч, рабочее давление после реализации: 78 м3/ч)	2023
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад газоанализаторами Техническая характеристика до реализации (время непрерывной работы): 0 ч. Техническая характеристика после реализации (время непрерывной работы): 80 ч.	2023
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный проспект,40 ул.:Пожарского17, Зеленая 15а, Зеленая 13, Молодежная 30а, Бабакина 4,Лавочкина 23, М.Рубцовой 1, М.Рубцовой 7	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования. Технические характеристики (расход) до реализации:1365 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1365 м3/ч	2023
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный пр 1, ул.Молодежная 5а, ул.Панфилова 9, ул.Бабакина4, ул.Молодежная8, Куркинское ш.12, ул.Панфилова4, Юбилейный пр.9/1,ул.Строителей5, ул Молодежная22, Юбилейный пр49,ул.Молодежная30а,Нагорное ш.7а, Нагорное ш.1,пр.Юбилейный 59, Юбилейный пр 76, ул.Дружбы8, ул.Дружбы7, ул.Парковая12, ул.9-го Мая13,ул.Родионова9,ул.Родионова8,ул.Мельникова10, ул.М.Рубцовой7, ул.Мельникова 2	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:8578 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:8578 м3/ч	2023

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

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения в закрытые системы теплоснабжения на территории г.о. Химки отсутствуют.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения в закрытые системы теплоснабжения на территории г.о. Химки отсутствуют.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения в закрытые системы теплоснабжения на территории г.о. Химки не рассматриваются, оценка экономической эффективности мероприятий отсутствует.

8.Перспективные топливные балансы

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

На территории г.о. Химки применение возобновляемых источников энергии и видов местного топлива не предусмотрено ввиду отсутствия последних. Основным видом топлива для перспективных источников является природный газ.

На перспективных источниках тепловой энергии нормативный запас аварийного топлива должен определяться в дальнейшем на стадии проектирования, т.к. необходимо точное знание категоричности потребителей, точное место и возможность размещения емкостей хранения аварийного топлива, а также возможность обеспечения безопасности его хранения.

Таблица 8.1.1 – Годовое потребление топлива источниками теплоснабжения по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2022 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте для первого варианта развития							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	124435,862	128772,698	128995,577	132818,792	132818,792	132818,792	132818,792	132818,792	132818,792
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	7177,675	7177,675	7246,217	7246,217	7246,217	7246,217	7246,217	7246,217	7246,217
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693	7601,693
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	5874,523	5874,523	5874,523	5874,523	6002,414	6002,414	6002,414	6002,414	6002,414
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	14690,509	14690,509	14690,509	14690,509	14894,922	14894,922	14894,922	14894,922	14894,922
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	3402,345	3402,345	3402,345	3402,345	3575,109	3575,109	3575,109	3575,109	3575,109
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1257,226	1257,226	1257,226	1257,226	1533,679	1533,679	1533,679	1533,679	1533,679
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1010,523	1010,523	1010,523	1010,523	1010,523	1082,128	1082,128	1082,128	1082,128
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1077,046	1077,046	1077,046	1077,046	1077,046	1077,046	1077,046	1808,233	1808,233
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	108,637	108,637	108,637	108,637	108,637	108,637	108,637	108,637	108,637
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	40,481	40,481	40,481	40,481	40,481	40,481	40,481	40,481	40,481
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1332,331	1332,331	1332,331	1332,331	1506,554	1506,554	1506,554	1506,554	1506,554
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	4775,230	4775,230	4775,230	4775,230	9338,375	9389,794	9389,794	9389,794	9389,794
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Дизельное топливо, т	40,672	40,672	40,672	40,672	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Дизельное топливо, т	20,438	20,438	20,438	20,438	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2022 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте для первого варианта развития							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, тыс.куб.м	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459	1043,459
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, тыс.куб.м	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353	1585,353
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Природный газ, тыс.куб.м	9756,274	9907,197	9907,197	9907,197	10299,597	10299,597	10299,597	10299,597	10299,597
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Природный газ, тыс.куб.м	3815,000	3815,000	3849,625	3849,625	4109,314	4109,314	4109,314	4109,314	4109,314
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Природный газ, тыс.куб.м	7048,887	7048,887	7048,887	7048,887	7397,419	7397,419	7397,419	7397,419	7397,419
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	17315,234	7440,885	7440,885	7440,885	17245,342	17245,342	17245,342	17245,342	17245,342
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Природный газ, тыс.куб.м	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510	1537,510
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Природный газ, тыс.куб.м	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292	2319,292
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	11307,867	11470,309	11470,309	11470,309	12161,338	12161,338	12161,338	12166,753	12166,753
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	2775,930	2775,930	2775,930	2775,930	2775,930	2775,930	34793,664	34793,664	34793,664
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	3721,272	3721,272	3721,272	3721,272	5034,819	5034,819	5034,819	5034,819	5034,819
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Природный газ, тыс.куб.м	824,284	824,284	824,284	824,284	3489,072	5996,400	5996,400	5996,400	6278,474
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Природный газ, тыс.куб.м	5840,939	6615,837	6615,837	6615,837	6615,837	6615,837	6615,837	6615,837	6615,837
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, тыс.куб.м	542,399	542,399	542,399	542,399	542,399	542,399	542,399	542,399	542,399
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, тыс.куб.м	651,230	651,230	651,230	651,230	651,230	651,230	651,230	651,230	651,230
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	Природный газ, тыс.куб.м	697,400	697,400	697,400	697,400	697,400	697,400	697,400	697,400	697,400
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Природный газ, тыс.куб.м	240406,099	240782,378	249519,474	249519,474	265637,747	308289,996	308289,996	308289,996	308289,996

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2022 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте для первого варианта развития							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	н/д	3126,852	3126,852	3126,852	3126,852	3126,852	3126,852	3126,852	3126,852
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, тыс.куб.м	430,900	430,900	430,900	430,900	430,900	430,900	430,900	430,900	430,900
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, тыс.куб.м	657,400	657,400	657,400	657,400	657,400	657,400	657,400	657,400	657,400
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235	5058,235
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	224,324	224,324	224,324	224,324	224,324	224,324	224,324	224,324	224,324
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	448,788	448,788	448,788	448,788	448,788	448,788	448,788	448,788	448,788
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	439,686	439,686	439,686	439,686	439,686	439,686	439,686	439,686	439,686
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	424,133	424,133	424,133	424,133	424,133	424,133	424,133	424,133	424,133
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, тыс.куб.м	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540	50746,540
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378	1241,378
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	101,564	101,564	101,564	101,564	101,564	101,564	101,564	101,564	101,564
47	котельная Колхозная, мкр.	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	6014,939	6169,649	6169,649	6169,649	7370,815	7370,815	7370,815	7370,815	7370,815

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте за 2022 год	Годовой расход топлива в натуральном эквиваленте для первого варианта развития								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
	Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1												
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, тыс.куб.м	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982	3623,982
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	387,954	387,954	387,954	387,954	387,954	387,954	387,954
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	81,367	81,367	81,367	1347,130	1347,130	1347,130	1347,130
51	ПК1	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	-	9650,733	9650,733	11008,570	11062,780	11062,780	11062,780
52	ПК2	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	-	163,561	163,561	163,561	163,561	163,561	163,561
53	ПК3	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	638,416	638,416	638,416	3900,847	3900,847	3900,847	3900,847
54	ПК4	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	21,312	21,312	21,312	642,037	1556,935	1556,935	1556,935
55	ПК6	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	1383,184	1383,184	1383,184	1383,184	2755,453	2755,453	2755,453	2755,453
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	Природный газ, тыс.куб.м	-	-	-	-	6989,050	6989,050	8439,996	10695,247	10695,247	10695,247
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Природный газ, тыс.куб.м	-	2405,331	5319,943	13845,002	13845,002	13845,002	17071,039	17071,039	17071,039	17071,039
Итого:				553445,489	555059,412	568420,350	581897,672	636952,674	682235,273	726809,017	730769,979	731052,053	731052,053
Итого:			Природный газ, тыс.куб.м	553384,379	554998,302	568359,240	581836,562	636952,674	682235,273	726809,017	730769,979	731052,053	731052,053
			Легкое нефтяное, тонн	61,110	61,110	61,110	61,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 8.1.2 – Максимальные часовые расходы основного вида топлива для зимнего периода по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в отопительный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	32214,329	32265,309	33202,255	33202,255	33202,255	33202,255	33202,255	33202,255
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	2193,792	2215,511	2215,511	2215,511	2215,511	2215,511	2215,511	2215,511
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	986,483	986,483	986,483	986,483	986,483	986,483	986,483	986,483
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	1238,883	1238,883	1238,883	1265,150	1265,150	1265,150	1265,150	1265,150
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	3355,855	3355,855	3355,855	3399,359	3399,359	3399,359	3399,359	3399,359
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	751,881	751,881	751,881	788,832	788,832	788,832	788,832	788,832
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	153,805	153,805	153,805	191,106	191,106	191,106	191,106	191,106
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	Котельная в нерабочем состоянии							
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	176,558	176,558	176,558	176,558	189,410	189,410	189,410	189,410
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	179,793	179,793	179,793	179,793	179,793	179,793	310,950	310,950
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	52,892	52,892	52,892	52,892	52,892	52,892	52,892	52,892
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	240,815	240,815	240,815	296,881	296,881	296,881	296,881	296,881
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	1231,199	1231,199	1231,199	2294,528	2306,510	2306,510	2306,510	2306,510
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	5,441	5,441	5,441	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	4,133	4,133	4,133	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО	Природный газ, куб.м/час	357,060	357,060	357,060	357,060	357,060	357,060	357,060	357,060

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в отопительный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
		«Энергостандарт»									
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, куб.м/час	500,006	500,006	500,006	500,006	500,006	500,006	500,006	500,006
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Природный газ, куб.м/час	2757,992	2757,992	2757,992	2873,233	2873,233	2873,233	2873,233	2873,233
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Природный газ, куб.м/час	944,608	952,812	952,812	1006,713	1006,713	1006,713	1006,713	1006,713
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Природный газ, куб.м/час	2294,131	2294,131	2294,131	2371,565	2371,565	2371,565	2371,565	2371,565
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	1935,029	1935,029	1935,029	4609,309	4609,309	4609,309	4609,309	4609,309
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Природный газ, куб.м/час	19,979	19,979	19,979	19,979	19,979	19,979	19,979	19,979
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Природный газ, куб.м/час	334,667	334,667	334,667	334,667	334,667	334,667	334,667	334,667
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	1775,341	1775,341	1775,341	1878,609	1878,609	1878,609	1879,436	1879,436
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	434,377	434,377	434,377	434,377	434,377	5897,131	5897,131	5897,131
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	680,669	680,669	680,669	923,932	923,932	923,932	923,932	923,932
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Природный газ, куб.м/час	106,774	106,774	106,774	501,107	827,573	827,573	827,573	864,300
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Природный газ, куб.м/час	1215,335	1215,335	1215,335	1215,335	1215,335	1215,335	1215,335	1215,335
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	156,922	156,922	156,922	156,922	156,922	156,922	156,922	156,922
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	204,566	204,566	204,566	204,566	204,566	204,566	204,566	204,566
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	Природный газ, куб.м/час	136,312	136,312	136,312	136,312	136,312	136,312	136,312	136,312
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Природный газ, куб.м/час	38980,830	40466,209	40466,209	43206,663	50936,824	50936,824	50936,824	50936,824
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	73,637	73,637	73,637	73,637	73,637	73,637	73,637	73,637

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в отопительный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	170,673	170,673	170,673	170,673	170,673	170,673	170,673	170,673
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	260,376	260,376	260,376	260,376	260,376	260,376	260,376	260,376
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	1507,271	1507,271	1507,271	1507,271	1507,271	1507,271	1507,271	1507,271
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	51,449	51,449	51,449	51,449	51,449	51,449	51,449	51,449
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	142,788	142,788	142,788	142,788	142,788	142,788	142,788	142,788
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	206,887	206,887	206,887	206,887	206,887	206,887	206,887	206,887
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	32,966	32,966	32,966	32,966	32,966	32,966	32,966	32,966
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	52,355	52,355	52,355	52,355	52,355	52,355	52,355	52,355
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	975,482	975,482	975,482	975,482	975,482	975,482	975,482	975,482
45	Котельная Луневе	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	662,680	662,680	662,680	662,680	662,680	662,680	662,680	662,680
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	2153,249	2153,249	2153,249	2567,145	2567,145	2567,145	2567,145	2567,145
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	776,677	776,677	776,677	776,677	776,677	776,677	776,677	776,677
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	65,646	65,646	65,646	65,646	65,646	65,646
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	Природный газ,	-	-	13,768	13,768	13,768	227,948	227,948	227,948

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в отопительный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
			куб.м/час								
51	ПК1	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	1633,002	1633,002	1862,762	1871,935	1871,935
52	ПК2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	27,676	27,676	27,676	27,676	27,676
53	ПК3	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	108,027	108,027	108,027	660,063	660,063	660,063
54	ПК4	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	3,606	3,606	3,606	108,639	263,449	263,449
55	ПК6	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	234,049	234,049	234,049	234,049	466,251	466,251	466,251
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	1182,643	1182,643	1428,158	1809,769	1809,769
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Природный газ, т у.т.	-	844,858	2198,719	2198,719	2198,719	2711,045	2711,045	2711,045
Итого:				102908,806	105553,996	108035,849	118949,085	127030,545	134584,351	135261,929	135298,656

Таблица 8.1.3 – Максимальные часовые расходы основного вида топлива для переходного периода по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в переходный период для первого варианта								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	11083,559	11093,272	11383,703	11383,703	11383,703	11383,703	11383,703	11383,703	11383,703
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	602,772	610,053	610,053	610,053	610,053	610,053	610,053	610,053	610,053
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	109,884	109,884	109,884	109,884	109,884	109,884	109,884	109,884	109,884
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	468,629	468,629	468,629	477,436	477,436	477,436	477,436	477,436	477,436
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	1503,079	1503,079	1503,079	1517,665	1517,665	1517,665	1517,665	1517,665	1517,665
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	291,903	291,903	291,903	304,292	304,292	304,292	304,292	304,292	304,292
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	36,980	36,980	36,980	52,013	52,013	52,013	52,013	52,013	52,013
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	51,250	51,250	51,250	51,250	55,559	55,559	55,559	55,559	55,559
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	38,202	38,202	38,202	38,202	38,202	38,202	82,176	82,176	82,176
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	56,119	56,119	56,119	112,185	112,185	112,185	112,185	112,185	112,185
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	607,937	607,937	607,937	964,446	968,463	968,463	968,463	968,463	968,463
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в переходный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, куб.м/час	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663	14,663
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, куб.м/час	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Природный газ, куб.м/час	674,970	674,970	674,970	713,608	713,608	713,608	713,608	713,608
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Природный газ, куб.м/час	383,717	386,468	386,468	391,969	391,969	391,969	391,969	391,969
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Природный газ, куб.м/час	1443,554	1443,554	1443,554	1443,554	1443,554	1443,554	1443,554	1443,554
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	757,952	757,952	757,952	2003,706	2003,706	2003,706	2003,706	2003,706
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Природный газ, куб.м/час	162,015	162,015	162,015	162,015	162,015	162,015	162,015	162,015
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	633,060	633,060	633,060	663,888	663,888	663,888	664,165	664,165
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	75,789	75,789	75,789	75,789	75,789	1847,389	1847,389	1847,389
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	214,220	214,220	214,220	295,780	295,780	295,780	295,780	295,780
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Природный газ, куб.м/час	34,889	34,889	34,889	245,133	354,590	354,590	354,590	366,904
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Природный газ, куб.м/час	514,807	514,807	514,807	514,807	514,807	514,807	514,807	514,807
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	91,033	91,033	91,033	91,033	91,033	91,033	91,033	91,033
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	131,356	131,356	131,356	131,356	131,356	131,356	131,356	131,356
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	Природный газ, куб.м/час	41,144	41,144	41,144	41,144	41,144	41,144	41,144	41,144
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Природный газ, куб.м/час	8830,114	9291,124	9291,124	10142,022	13342,139	13342,139	13342,139	13342,139
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	29,609	29,609	29,609	29,609	29,609	29,609	29,609	29,609

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в переходный период для первого варианта							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	57,223	57,223	57,223	57,223	57,223	57,223	57,223	57,223
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	87,298	87,298	87,298	87,298	87,298	87,298	87,298	87,298
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	74,873	74,873	74,873	74,873	74,873	74,873	74,873	74,873
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	135,940	135,940	135,940	135,940	135,940	135,940	135,940	135,940
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	19,296	19,296	19,296	19,296	19,296	19,296	19,296	19,296
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	13,640	13,640	13,640	13,640	13,640	13,640	13,640	13,640
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	19,573	19,573	19,573	19,573	19,573	19,573	19,573	19,573
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	202,391	202,391	202,391	202,391	202,391	202,391	202,391	202,391
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	165,417	165,417	165,417	165,417	165,417	165,417	165,417	165,417
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	27,733	27,733	27,733	27,733	27,733	27,733	27,733	27,733
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	766,949	766,949	766,949	905,719	905,719	905,719	905,719	905,719
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	219,097	219,097	219,097	219,097	219,097	219,097	219,097	219,097
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	22,009	22,009	22,009	22,009	22,009	22,009
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	Природный газ,	-	-	4,616	4,616	4,616	76,426	76,426	76,426

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в переходный период для первого варианта								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			куб.м/час									
51	ПК1	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	547,508	547,508	624,541	627,617	627,617	
52	ПК2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	9,279	9,279	9,279	9,279	9,279	9,279
53	ПК3	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	36,219	36,219	36,219	221,304	221,304	221,304	
54	ПК4	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	1,209	1,209	1,209	36,424	88,328	88,328	
55	ПК6	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	78,471	78,471	78,471	78,471	156,323	156,323	156,323	
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	396,464	396,464	478,780	606,725	606,725	
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Природный газ, т у.т.	-	391,769	1019,567	1019,567	1019,567	1257,138	1257,138	1257,138	
Итого:				30706,057	31657,053	32639,336	36658,170	39976,070	42514,550	42741,727	42754,040	

Таблица 8.1.4 – Максимальные часовые расходы основного вида топлива для летнего периода по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в летний период для первого варианта развития							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	9236,299	9244,393	9486,419	9486,419	9486,419	9486,419	9486,419	9486,419
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	502,310	508,378	508,378	508,378	508,378	508,378	508,378	508,378
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	91,570	91,570	91,570	91,570	91,570	91,570	91,570	91,570
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	390,524	390,524	390,524	397,863	397,863	397,863	397,863	397,863
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	1252,566	1252,566	1252,566	1264,721	1264,721	1264,721	1264,721	1264,721
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	243,253	243,253	243,253	253,577	253,577	253,577	253,577	253,577
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	30,817	30,817	30,817	43,344	43,344	43,344	43,344	43,344
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	Котельная в нерабочем состоянии							
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	42,708	42,708	42,708	42,708	46,299	46,299	46,299	46,299
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	31,835	31,835	31,835	31,835	31,835	31,835	68,480	68,480
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	46,766	46,766	46,766	93,487	93,487	93,487	93,487	93,487
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	506,614	506,614	506,614	803,705	807,053	807,053	807,053	807,053
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в летний период для первого варианта развития							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, куб.м/час	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219	12,219
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, куб.м/час	17,317	17,317	17,317	17,317	17,317	17,317	17,317	17,317
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Природный газ, куб.м/час	562,475	562,475	562,475	594,673	594,673	594,673	594,673	594,673
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Природный газ, куб.м/час	319,764	322,057	322,057	326,641	326,641	326,641	326,641	326,641
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Природный газ, куб.м/час	1202,962	1202,962	1202,962	1202,962	1202,962	1202,962	1202,962	1202,962
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	631,626	631,626	631,626	1669,755	1669,755	1669,755	1669,755	1669,755
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Природный газ, куб.м/час	135,013	135,013	135,013	135,013	135,013	135,013	135,013	135,013
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	527,550	527,550	527,550	553,240	553,240	553,240	553,471	553,471
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	63,158	63,158	63,158	63,158	63,158	1539,491	1539,491	1539,491
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	178,517	178,517	178,517	246,484	246,484	246,484	246,484	246,484
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Природный газ, куб.м/час	29,074	29,074	29,074	204,278	295,491	295,491	295,491	305,753
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Природный газ, куб.м/час	429,006	429,006	429,006	429,006	429,006	429,006	429,006	429,006
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	75,861	75,861	75,861	75,861	75,861	75,861	75,861	75,861
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, куб.м/час	109,463	109,463	109,463	109,463	109,463	109,463	109,463	109,463
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	Природный газ, куб.м/час	34,287	34,287	34,287	34,287	34,287	34,287	34,287	34,287
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Природный газ, куб.м/час	7358,429	7742,604	7742,604	8451,685	11118,449	11118,449	11118,449	11118,449
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, куб.м/час	24,675	24,675	24,675	24,675	24,675	24,675	24,675	24,675

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в летний период для первого варианта развития							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	47,686	47,686	47,686	47,686	47,686	47,686	47,686	47,686
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, куб.м/час	72,748	72,748	72,748	72,748	72,748	72,748	72,748	72,748
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	8,632	8,632	8,632	8,632	8,632	8,632	8,632	8,632
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	62,394	62,394	62,394	62,394	62,394	62,394	62,394	62,394
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	113,283	113,283	113,283	113,283	113,283	113,283	113,283	113,283
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	16,080	16,080	16,080	16,080	16,080	16,080	16,080	16,080
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	11,367	11,367	11,367	11,367	11,367	11,367	11,367	11,367
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, куб.м/час	16,311	16,311	16,311	16,311	16,311	16,311	16,311	16,311
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	168,659	168,659	168,659	168,659	168,659	168,659	168,659	168,659
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	137,847	137,847	137,847	137,847	137,847	137,847	137,847	137,847
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, куб.м/час	23,111	23,111	23,111	23,111	23,111	23,111	23,111	23,111
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, куб.м/час	639,124	639,124	639,124	754,766	754,766	754,766	754,766	754,766
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, куб.м/час	182,581	182,581	182,581	182,581	182,581	182,581	182,581	182,581
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	18,341	18,341	18,341	18,341	18,341	18,341
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	Природный газ,	-	-	3,847	3,847	3,847	63,688	63,688	63,688

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Вид потребляемого топлива	Среднечасовой расход топлива в летний период для первого варианта развития								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
			куб.м/час									
51	ПК1	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	456,257	456,257	520,451	523,014	523,014	
52	ПК2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733
53	ПК3	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	30,182	30,182	30,182	184,420	184,420	184,420	
54	ПК4	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	1,008	1,008	1,008	30,354	73,607	73,607	
55	ПК6	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	65,393	65,393	65,393	65,393	130,269	130,269	130,269	
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	Природный газ, куб.м/час	-	-	-	330,387	330,387	398,983	505,604	505,604	
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Природный газ, т у.т.	-	326,474	849,639	849,639	849,639	1047,615	1047,615	1047,615	
Итого:				25588,381	26380,878	27199,447	30548,475	33313,391	35428,792	35618,105	35628,367	

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

На территории г.о. Химки применение возобновляемых источников энергии и видов местного топлива не предусмотрено ввиду отсутствия последних.

Таблица 8.3.1- Виды потребляемого топлива источниками теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	124435,862
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	7177,675
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	7601,693
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	5874,523
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	14690,509
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	3402,345
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1257,226
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	Котельная в нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1010,523
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1077,046
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	108,637
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	40,481
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	1332,331
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	4775,23
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	Дизельное топливо, т	40,672
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	Дизельное топливо, т	20,438
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, тыс.куб.м	1 043,459
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	Природный газ, тыс.куб.м	1 585,353
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	Природный газ, тыс.куб.м	9 756,274
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	Природный газ, тыс.куб.м	3 815,000
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	Природный газ, тыс.куб.м	7 048,887
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	17 315,234
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	Природный газ, тыс.куб.м	1 537,510

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)	
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	Природный газ, тыс.куб.м	2 319,292
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	11 307,867
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	2 775,930
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	3 721,272
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	Природный газ, тыс.куб.м	824,284
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	Природный газ, тыс.куб.м	5 840,939
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, тыс.куб.м	542,399
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	Природный газ, тыс.куб.м	651,230
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	Природный газ, тыс.куб.м	697,400
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	Природный газ, тыс.куб.м	240 406,099
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	Природный газ, тыс.куб.м	н/д
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, тыс.куб.м	430,900
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	Природный газ, тыс.куб.м	657,400
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	5 058,235
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	224,324
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	448,788
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	439,686
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	424,133
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	Природный газ, тыс.куб.м	
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, тыс.куб.м	50 746,540
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	1 241,378
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ, тыс.куб.м	101,564
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ, тыс.куб.м	6014,939
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	Природный газ, тыс.куб.м	3 623,982
Итого			Природный газ, тыс.куб.м	553384,379
			Легкое нефтяное, т	61,110

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

Поставщиком газа на котельные является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям. На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Химки качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Таблица 8.3.1 – Характеристика используемого топлива

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
1	Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850-13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в 1м ³	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	-

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

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

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На территории г.о. Химки приоритетным развитием топливного баланса является соответствие 1 варианту развития систем теплоснабжения.

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

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

Таблица 9.1.1 – Капитальные затраты на реконструкцию, модернизацию и строительство источников тепловой энергии для двух вариантов развития с указанием источника инвестиций

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
Существующие источники теплоснабжения					
1	РТС Нагорное ш.6	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025	106876,62	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция КТС РТС 150 в части котельного оборудования (номинальная производительность котла до реализации: 50Гкал/ч, номинальная производительность котла после реализации: 60Гкал/ч)	2023	165392,70	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция котла ПТВМ50 на ПТВМ60Э котёл 1 (на РТС-150)	2022-2023	180510,48	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО
		Модернизация ЦТП-16 (ЦРБ) в части насосного оборудования (г.о.Химки ул. Молодежная, д.9) Технические характеристики (расход) до реализации:800 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:800 м3/ч	2023	333,07	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части теплообменного оборудования (теплообменник 3000) (номинальная производительность до реализации: 6,5 Гкал/ч, номинальная производительность после реализации: 6,5 Гкал/ч)	2024	874,57	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1ДЗ15) Технические характеристики (расход) до	2023	380,12	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
		реализации: 315 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 315 м3/ч			ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция КТС с увеличением установленной мощности до 420 Гкал/час с целью ликвидации дефицитов тепловой мощности и подключения перспективной застройки	2027	240000,00	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО
2	котельная Лавочкина 5	Модернизация КТС в части котельного оборудования (котёл ДКВР 10/13) Номинальная производительность котла до реализации: 41,5 Гкал/ч; номинальная производительность котла после реализации: 41,5 Гкал/ч	2023-2024	15668,79	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос мощностью 7,5 кВт) Технические характеристики (расход) до реализации: 12,5 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 12,5 м3/ч	2023	73,82	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС (ул.Лавочкина 2) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации: 20 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 20 м3/ч	2023	60,68	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 502) Технические характеристики (расход) до реализации: 12/50 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 12/50 м3/ч	2023	132,9	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1Д500) Технические характеристики (расход) до реализации: 500 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации: 500 м3/ч	2023	595,64	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
4	котельная Мичурина 31	Реконструкция КТС Мичурина в части ХВП. Фактический показатель до реализации(работа): 1; фактический показатель после реализации(работа): 1	2023-2024	29321,9	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 154)	2023	150,17	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
		Технические характеристики (расход) до реализации:154 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:154 м3/ч			сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (вакуумный насос 1000 на котельной) Технические характеристики (расход) до реализации:1000 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1000 м3/ч	2023	452,72	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС (ул. Мичурина 3) в части насосного оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:200 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:200 м3/ч	2023	121,62	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 16,28 Гкал/ч (монтаж нового котла ДКВР 6,5/13) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031	6574,00	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО
5	котельная Октябрьская 33	Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса	2023-2025	102035,40	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация КТС в части насосного оборудования (насос 1600) Технические характеристики (расход) до реализации:1600 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1600 м3/ч	2023	628,03	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция котельной с увеличением мощности до 42,5Гкал/ч (монтаж нового котла КВГМ 7,65МВт) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031	4766,82	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО
6	котельная Банный пер. 3	Модернизация КТС в части котельного оборудования (экономайзер) Техническая характеристика до реализации (давление воды): 1,5 мПа. Техническая характеристика после реализации (давление воды): 1,5 мПа	2023	802,88	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Реконструкция котельной с увеличением мощности	2027-2031	8216	амортизационные отчисления, прибыль

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
		до 11,18 Гкал/ч (монтаж нового котла ЗиоСаб типа FR25-XX-16) для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной			направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва PCO
7	котельная Горная 21	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 3 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной	2027-2031	1860,4	Собственные ср-ва PCO
11	котельная Кирова 5	Провести реконструкцию с увеличением мощности до 1,13 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031	985,2	Собственные ср-ва PCO
13	котельная Речная 7	Капитальный ремонт котлоагрегатов с доведением располагаемой мощности до установленной	2025-2029	48000,00	Собственные ср-ва PCO
14	котельная Мира 3	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 33 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2027-2031	3500,00	Собственные ср-ва PCO
15	котельная Свистуха	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77	2023-2026	0,00	Собственные ср-ва PCO
16	котельная Первомайская, 77	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	2023-2026	0,00	Собственные ср-ва PCO
17	Котельная №15	Реконструкция котельной с расширением существующего здания котельной с установкой двух новых газовых котлов Valdex M2A мощностью 1,98 Гкал/ч каждый. Установленная мощность котельной после реконструкции 7,39 Гкал/ч	2023	3160,00	Собственные ср-ва PCO
24	Котельная «Олимпиец»	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026	1170,8	Собственные ср-ва PCO
26	Котельная "Загородный квартал"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 80 Гкал	2028	300000,00	Техническое присоединение
27	Котельная "Берег"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до располагаемой для присоединения перспективного абонента и ликвидации возможного дефицита тепловой мощности	2026	987,6	Собственные ср-ва PCO
37	Котельная Брехово	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 23 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2024	27000,00	Собственные ср-ва PCO

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
40	Котельная Санаторий «Энергия»	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 2,1 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности	2026	18000,00	Собственные ср-ва РСО
Новые источники теплоснабжения					
49	ПК "Кирилловка"	Строительство котельной мощностью 1 Гкал/ч	2025	2 076,73	Средства застройщика
50	ПК "Рубикон"	Строительство котельной мощностью 3 Гкал/ч	2025	1 580,00	Средства застройщика
51	ПК1	Строительство котельной мощностью 26 Гкал/ч	2026	79994,98	Средства застройщика
52	ПК2	Строительство котельной мощностью 0,4 Гкал/ч	2026	1230,7	Средства застройщика
53	ПК3	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2025	24613,84	Средства застройщика
54	ПК4	Строительство котельной мощностью 3,5 Гкал/ч	2025	10768,55	Средства застройщика
55	ПК6	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2024	18460,38	Средства застройщика
56	ПК "Новогорск"-2	Строительство котельной мощностью 25Гкал/ч	2026	77985,64	Средства застройщика
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	Строительство перспективной автоматизированной, отдельно стоящей, газовой водогрейной котельной мощностью 36 МВт (30,1 Гкал/час) ООО «Самолет Энерго» д. Юрлово для подключения перспективной застройки.	2022-2025	521 000,00	Техническое присоединение
	АИТ	Установка на объекты строительства 52 АИТ	2022-2026	42 900,00	Средства застройщика
	АИТ	Установка на объекты строительства 2 АИТ	2027-2031	2 600,00	Средства застройщика
	АИТ	Установка на объекты строительства 6 АИТ	расчетный срок до 2042 г.	7 800,00	Средства застройщика
Итого:				2059643,75	

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

Таблица 9.2.1 – Капитальные затраты на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них с указанием источников инвестиций

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
Существующие источники теплоснабжения					
1	РТС Нагорное ш.6	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду250) по ул.Молодёжная, д.9 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 250мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 250мм	2023	116,45	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду400 на сетях) по ул. Дружбы, д.8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 400мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 400мм	2023	2080,63	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду500)по ул. Дружбы, 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 500мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 500мм	2023	1216,1	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Строительство т/с для подключения объекта капитального строительства «Гостиница с подземной автостоянкой», расположенного по адресу: Московская обл., г. Химки, пр-кт Юбилейный, вблизи д. 84. Заявитель ООО "ИСК "Комфорт". Строительство	2022-2023	10527,84	Техническое присоединение

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
		2Ду80 мм L = 75м (п; б/к -60 м, к - 10 м.); Перспективная застройка 16 (по договору)			
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 4, 5, 7, 10, 11, 14, 18, 19, 20 (по договорам); 3ТУ,5ТУ,10ТУ,12ТУ,13ТУ, 27ТУ, 28ТУ, 29ТУ, 30ТУ, 31ТУ,36ТУ,37ТУ,38ТУ,39ТУ,39ТУ,40ТУ(по тех.условиям);23РС, 25РС (по разрешениям на строительство)	2022-2024	149095,89	Техническое присоединение
2	котельная Лавочкина 5	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 20ТУ	2024	1402,3	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО
4	котельная Мичурина 31	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 141 ГП, 172 ГП (по генеральному плану)	2022-2026	1460,23	Техническое присоединение
5	котельная Октябрьская 33	Модернизация ТС в части тепломеханического оборудования (кран шаровой Ду300 на сетях) ул. Дружбы 8 Техническая характеристика до реализации (диаметр) Ду 300мм; техническая характеристика после реализации (диаметр) Ду 300мм	2023	489,84	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 8 (по договору); 178 ГП, 219ГП, 268 ГП (по генеральному плану)	2022-2026	17687,97	Техническое присоединение
6	котельная Банный пер. 3	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 224ГП, 287ГП, 288ГП (по генеральному плану)	2022-2026	17951,8	Собственные ср-ва РСО
9	котельная Фрунзе 42	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 226 ГП (по генеральному плану)	2027-2031	16624,36	Собственные ср-ва РСО
10	котельная Микояна 25	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения застройки по номеру 283 ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)	6013	Техническое присоединение
14	котельная Мира 3	Прокладка тепловых сетей для обеспечения	2022-2026	73169,78	Техническое присоединение

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
		теплоснабжения перспективной застройки по номеру 259 ГП, 260ГП (по генеральному плану)			
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 137 ГП (по генеральному плану)	2027-2031	3070,32	Техническое присоединение
19	Котельная «ЦИТЭО»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 42ТУ (технич.условия); 140ГП (по генеральному плану)	2022-2026	19685,78	Техническое присоединение
20	Котельная «Новогорск»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 26ТУ (технич.условия)	2024-2026	4435,18	Техническое присоединение
21	Котельная «ЭКЗ»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 45РС (по выданным разрешениям на строительство) и 303 ГП (по генеральному плану)	2024-2026	7740,65	Техническое присоединение
22	Котельная «Теплогенерация»	Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2026	96067,63	Техническое присоединение
25	Котельная «ДЭС №123»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 18ТУ, 19ТУ, 22ТУ, 44ТУ (по техническим условиям)	2022-2026	37081,19	Техническое присоединение
		Реконструкция участков тепловой сети для подключения объекта по 44ТУ – от ТК-3015/3а до проектируемой ТК№1, с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, L=26.4 метров, включая реконструкцию ТК-3015/3а	2023-2026	2948,91	Техническое присоединение
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 82ГП (по генеральному плану)	Расчетный срок (до 2042 года)	1836,51	Техническое присоединение
26	Котельная "Загородный квартал"	Строительство тепловой сети для подключения строящихся объектов	2028	450000	Техническое присоединение
27	Котельная "Берег"	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 12ГП (по генеральному плану)	2022-2026	27243,74	Техническое присоединение
28	Котельная "Мишино"	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по	2022-2026	81499,00	Техническое присоединение

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
		номерам 8ГП, 27ГП, 104ГП (по генеральному плану), 10РС, 11РС, 12РС, 13РС, 14РС, 15РС (по выданным разрешениям на строительство)			
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 19ГП (по генеральному плану)	2027-2031	86002,06	Техническое присоединение
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 16ГП, 17ГП, 18ГП (по генеральному плану)	2037-2042	126719,3	Техническое присоединение
29	Котельная «ТЭР»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номеру 43ТУ (по тех.условиям)	2022-2023	1191,24	Техническое присоединение
33	ТЭЦ-21	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 2, 3, 9, 12 (по договорам); 1ТУ, 2ТУ, 4ТУ, 6ТУ, 7ТУ, 8ТУ, 9ТУ, 11ТУ, 14ТУ, 15ТУ, 16ТУ, 17ТУ, 21ТУ, 23ТУ, 24ТУ, 25ТУ, 32ТУ, 33ТУ, 34ТУ, 35 ТУ, 41 ТУ (по тех.условиям); 124ГП, 138ГП, 139ГП, 144ГП, 148ГП, 168ГП, 176ГП, 248ГП, 253ГП, 256ГП, 265ГП (по генеральному плану): 9РС(по разрешениям на строительство)	2022-2031	332112,35	Техническое присоединение
34	Котельная «Первомайская, д.89»	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.2 и корп.3 (301ГП)	2024-2026	20238,39	Техническое присоединение
		Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ЖК в районе Первомайской улицы в Северной части мкр.Сходня корп.4 и корп.5 (302ГП)	2027-2031	1466,86	Техническое присоединение
Общие мероприятия по всем системам теплоснабжения ООО "ТСК Мосэнерго"					
	Диспетчеризация по ЦТП: ЦТП №2202 г. Химки, ул. Союзная д.5/4; ЦТП №2402 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.17 ЦТП №1309 г. Химки,	Диспетчеризация ЦТП (фактический показатель до реализации:0; фактический показатель после реализации: 39)	2023-2025	54990	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
	<ul style="list-style-type: none"> ул. Молодёжная, д.5а; ЦТП №1410 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.1 ЦТП №2204 г. Химки, Ленинградское шоссе д.16; ЦТП №1408 г. Химки, ул. Мельникова, д.10 ЦТП № 2304 г. Химки, ул. Бурденко д.8/5; ЦТП №2301 г. Химки, ул. Гоголя д.12 ЦТП №2306 г. Химки, ул. Мичурина д.13А; ЦТП №3015 г. Химки, мкр. Планерная ЦТП №2302 г. Химки, Пр-т Мира д.14А; ЦТП №1406 г. Химки, ул. 9-мая, д.13 ЦТП №2401 г. Химки, мкр. Левобережный; ЦТП №1109 г. Химки, Нагорное шоссе, д.1 (АДС) ЦТП №1405 г. Химки, ул. Дружбы, д.7; ЦТП №1407 г. Химки, ул. Родионова, д.9 ЦТП №1403 г. Химки, ул. Дружбы, д.8; ЦТП №2407 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зелёная д.13 ЦТП №2303 г. Химки, ул.Чкалова д.5; ЦТП №2405 г. Химки, мкр. 				

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
	<p>Левобережный ЦТП №1409 г. Химки, ул. Родионова, д.8; ЦТП № 2305 г. Химки, ул. Ленинский пр-т д.4А ЦТП №1411 г. Химки, ул. Мельникова, д.2; ЦТП №1206 г. Химки, ул. Лавочкина, д.23 ЦТП №1404 г. Химки, ул. Парковая, д.12; ЦТП №1413 г. Химки, ул. М.Рубцовой, д.7 ЦТП №3010 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Школьная д.1; ЦТП №3011 г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Новозаводская д.7 ЦТП №2406 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Зеленая д.15А; ЦТП №2307 г. Химки, ул. Юннатов д.1А ЦТП №1414 г. Химки, ул. Мельникова д.14; ЦТП №2408 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Совхозная д.4 ЦТП №1101 г. Химки, Нагорное ш., д.7А (ГСК); ЦТП №2308 г. Химки, Ленинский пр- кт д.14 ЦТП №2410 г. Химки, мкр. Левобережный, ул. Пожарского д.27;</p>				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
	ЦТП №1103 г. Химки, ул. Строителей д.4г ЦТП №2409 г. Химки, мкр. Левобережный, Лихачевское ш.; ЦТП №3014 г. Химки, мкр. Планерная ЦТП г. Химки, ул. Чкалова д.4а				
	Реконструкция трубопровода г.о.Химки: 1.ул.Бабакина 3; 2.ул.Бабакина 5; 3.ул.Железнодорожная 2; 4.ул.Ленинградская 3-б; 5.ул.М.Рубцовой 3; 6.ул.Пожарского 16; 7.ул.Репина 34; 8.ул.Совхозная 3; 9.ул.9мая-Юбилейный пр.; 10.ул.Чапаева 21; 11.Школьная 1/2; 12.Юбилейный пр.10	Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 2,864 км. (Протяжённость после мероприятий – 3,10 км)	2023-2024	231305,19	амортизационные отчисления, прочие собственные ср-ва РСО (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Реконструкция трубопровода: г.о.Химки 1.т.к1402/4-Юбилейный пр78,86 2.т.к,1402/14-Парковая8 3.Юбилейный пр72-76 4.Советская 2-1 5.тк-Союзная 5/3 6.ЦТП,камера-	Реконструкция трубопровода для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей общей протяжённостью 10,41 км (протяжённость после проведения мероприятий – 10,19 км)	2023-2027	536281,9	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
	Мельникова4а;Мельникова4а-Мельникова4 7.Жаринова9- тк3012/3,Жаринова7 8.тк2202/21- т.к2202/22-т.к.2202/23- Энгельса20 9.тк Чапаева7- Чапаева10 10.тк-Новозаводская5 11.Новозаводская3- Новозаводская1 12.ЦТП-тк535/1- Р.Люксенбург1;535/1- тк535/2;тк535/2- Р.Люксенбург 2, тк535-Р.Люксенбург,4 13.тк2405 5-тк2405 6- Нахимова12;4а 14.тк2202/20- тк2202/21;тк2202/21а Энгельса20 15.тк1409/6- Родионова6;Родионов а6-Родионова4 16.Новозаводская4- Новозаводская3 17.Молодожная10- Молодежная12/9 18.тк1303/1- Молодежная8 19.тк1303/1- Молодежная10 20.Первомайская17- Первомайская21- Первомайская19 21.ЦТП- Чапаева5а;ЦТП-				

№ п/ п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
	<p>Московская11а;Московская11а-Аптечная2а;ЦТП-Чапаева1а 22.тк-Горная26 23.Горная26тк-Горная28 24.Ленинградская16-тк-2204/4;Ленинградская1ё6П-тк2204/5;Ленинградская10-Ленинградская9а 25.Лавочкина2-9-еМая4/1 26.тк609/3а-Лавочкина22 27.Микояна3-Микояна4 28..Микояна3-Микояна1/53 29.тк535/4-Коммунистическая4;тк535/4-Московская24а;Московская24аКоммунистическая3 30.1-й Первомайский туп.2 -1-й Первомайский туп.2а 31.тк-2-ой Дачный пер.17 32.Первомайская47-Первомайская51 33.тк523/10а,Первомайская6 -Московская24а;</p>				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
	34.тк1406-9-е Мая15				
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2532-2534	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2532-2534 Протяжённость до мероприятия: 0,643 км; протяжённость после мероприятия: 0,643 км	2023-2026	299019,14	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловые сети г.о. Химки, ТК2536/1а-ТК2536/1	Реконструкция участка т/с М-25 от ТК2536/1а-2536/1 Протяжённость до мероприятия: 0,249 км; протяжённость после мероприятия: 0,249 км	2023-2024	35612,55	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул. Библиотечная 11	Модернизация ЦТП в части замены теплообменного оборудования для повышения качества и надёжности теплоснабжения потребителей. Суммарная характеристика до реализации: 8,03 Гкал/ч Суммарная характеристика после реализации: 8,03 Гкал/ч	2023	7486,28	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад дренажными насосами грязной воды (рабочее давление до реализации: 0 м3/ч, рабочее давление после реализации: 78 м3/ч)	2023	484,16	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловой пункт на г.о.Химки ул.Железнодорожная 24	Оснащение аварийно-восстановительных бригад газоанализаторами Техническая характеристика до реализации (время непрерывной работы): 0 ч. Техническая характеристика после реализации (время непрерывной работы): 80 ч.	2023	439,1	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловые пункты по адресам: г.о.Химки Юбилейный проспект,40 ул.:Пожарского17, Зеленая 15а, Зеленая 13, Молодежная 30а, Бабакина 4,Лавочкина 23, М.Рубцовой 1, М.Рубцовой 7	Модернизация ЦТП в части насосного оборудования. Технические характеристики (расход) до реализации:1365 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:1365 м3/ч	2023	2326,56	амортизационные отчисления, прибыль направленная на инвестиции (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
	Тепловые пункты по	Модернизация ЦТП в части насосного	2023	8814,78	амортизационные отчисления, прибыль

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
1 вариант развития					
	адресам: г.о.Химки Юбилейный пр 1, ул.Молодежная 5а, ул.Панфилова 9, ул.Бабакина4, ул.Молодежная8, Куркинское ш.12, ул.Панфилова4, Юбилейный пр.9/1,ул.Строителей5, ул Молодежная22, Юбилейный пр49,ул.Молодежная3 0а,Нагорное ш.7а, Нагорное ш.1,пр.Юбилейный 59, Юбилейный пр 76, ул.Дружбы8, ул.Дружбы7, ул.Парковая12, ул.9-го Мая13,ул.Родионова9, ул.Родионова8,ул.Мел ьникова10, ул.М.Рубцовой7, ул.Мельникова 2	оборудования Технические характеристики (расход) до реализации:8578 м3/ч; технические характеристики (расход) после реализации:8578 м3/ч			направленная на инвестиции, прочие собственные ср-ва РСО (в рамках ИП в сфере теплоснабжения Химкинского филиала ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2023-2025 г.г.)
Новые источники теплоснабжения					
49	ПК "Кирилловка"	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 103ГП, 107ГП, 112ГП,195ГП, 236ГП	2025	43258,12	Техническое присоединение
50	ПК "Рубикон"	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 5ГП, 60ГП, 74ГП	2025, 2027-2031	17854,6	Техническое присоединение
51	ПК1	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по номерам 13ГП, 23ГП, 45ГП ,68ГП, 84ГП, 297ГП, 298ГП, 299ГП	2026-2031	178225,64	Техническое присоединение
52	ПК2	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 2	2026	9433,81	Техническое присоединение

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Стоимость, тыс.руб.(с НДС)	Источник финансирования
53	ПК3	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки ПК 3	2025, 2027-2031	241639,99	Техническое присоединение
54	ПК4	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 15ГП, 36ГП, 63 ГП, 70ГП, 71ГП, 86ГП	2025, 2027-2031, 2032-2036	181603,03	Техническое присоединение
55	ПК6	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по объектам 9ГП, 25ГП, 47ГП	2024, 2027-2031	25421,94	Техническое присоединение
56	ПК "Новогорск"-2	Прокладка тепловых сетей для обеспечения теплоснабжения перспективной застройки по 3ГП, 4ГП, 34ГП, 38ГП, 38ГП,62ГП,75ГП,80ГП,106ГП,129ГП,130ГП,247ГП ,261ГП.	2025, 2027-2031, 2032-2036	213 636,66	Техническое присоединение
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения перспективной застройки.	2022-2025	58 000,00	Техническое присоединение
Итого:				3743008,75	

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

Величины инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения представлены в таблицах выше.

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

На территории г.о. Химки отсутствуют предложения по величине инвестиций для перевод открытой системы теплоснабжения в закрытую систему горячего водоснабжения.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционного проекта (ИП) – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения. В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;

- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- принцип положительности и максимума эффекта;
- учет фактора времени;
- учет только предстоящих затрат и поступлений;
- учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно- изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта – 10 лет. Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность одновременных затрат и результатов. При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют; Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Согласно полученным результатам, целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения. Рекомендуется в дальнейшем более подробное рассмотрение на стадии разработки проектно-сметной документации.

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

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения не определена.

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

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



Подлинник документа находится
в Администрации городского округа Химки

КОПИЯ ВЕРНА

Начальник отдела делопроизводства МКУ
«Управление делами Администрации»

«01».11.2019 г.

Ольховская М.Н.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ХИМКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.04.2015 № 454

Городской округ Химки



Об определении единой теплоснабжающей организации
на территории городского округа Химки Московской области

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании Устава городского округа Химки Московской области, Администрация городского округа Химки Московской области (далее – Администрация)

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить единой теплоснабжающей организацией в городском округе Химки Московской области – Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» (ООО «ТСК Мосэнерго»)
2. Установить для единой теплоснабжающей организации зоны деятельности в пределах своих систем теплоснабжения на территории городского округа Химки Московской области.
3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Химкинские новости» и разместить на официальном сайте Администрации в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Руководителя Администрации Самарина А.Ю.

Руководитель Администрации
городского округа

В.В. Слепцов

На территории г.о. Химки статусом единой теплоснабжающей организации наделена организация ООО «ТСК Мосэнерго» в зоне действия собственных источников тепловой энергии и тепловых сетей от поставщиков тепловой энергии.

10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 10.2.1 – Зоны действия ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона ответственности ЕТО
01	ООО «ТСК Мосэнерго»	РТС Нагорное ш.6
		котельная Лавочкина 5
		котельная Кольцевая 16
		котельная Мичурина 31
		котельная Октябрьская 33
		котельная Банный пер. 3
		котельная Горная 21
		котельная Горная 19
		котельная Фрунзе 42
		котельная Микояна 25
		котельная Кирова 5
		котельная Маяковского 3
		котельная Речная 7
		котельная Мира 3
		котельная Свистуха
котельная Первомайская, 77		

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

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

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

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

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

Согласно пункту 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

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

Согласно пункту 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

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

При разработке Схемы теплоснабжения была подана заявка на присвоение статуса ЕТО от ТСО ООО «Теплогенерация» в отношении котельной "Подolino" по адресу: г.о. Химки, п.Кутузовское,д.Подolino, Промзона.

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

Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
1	РТС Нагорное ш.6	МО, г. Химки, Нагорное ш. д.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
2	котельная Лавочкина 5	МО, г. Химки, ул.Лавочкина, д.5, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
3	котельная Кольцевая 16	МО, г. Химки, ул.Кольцевая, д.16, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
4	котельная Мичурина 31	МО, г. Химки, ул.Мичурина, д. 31, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
5	котельная Октябрьская 33	Г.о. Химки, ул.Октябрьская, д. 33, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
6	котельная Банный пер. 3	Г.о. Химки, Банный пер.3, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
7	котельная Горная 21	Г.о. Химки, ул.Горная, д.21, стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
8	котельная Горная 19	Г.о. Химки, ул.Горная, д.19,стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
9	котельная Фрунзе 42	Г.о. Химки, ул.Фрунзе д.42,стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
10	котельная Микояна 25	Г.о. Химки, ул.Микояна д.25 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
11	котельная Кирова 5	Г.о. Химки, ул.Кирова д.5 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
12	котельная Маяковского 3	Г.о. Химки, ул.Маяковского д.3 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
13	котельная Речная 7	Г.о. Химки, ул.Речная д.7 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
14	котельная Мира 3	Г.о. Химки, ул.Мира д.3 стр.1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
15	котельная Свистуха	МО, г. Химки, мкр. Клязьма-	ООО "ТСК	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
		Старбеево кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1	Мосэнерго"			
16	котельная Первомайская, 77	Г.о. Химки, ул. Первомайская д.77	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
17	Котельная №15	МО, г. Химки, вблизи квартала Клязьма, мкр. Клязьма-Старбеево	ООО "Экотаун"	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»
18	Котельная ТКУ-8880	ЖК «Новосходненский» Г.о. Химки, Ул. Овражная, 22	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт»
19	Котельная «ЦИТЭО»	МО, г. Химки, Вашутинское шоссе, д.1, корп.28	ООО "КЦИТО"	ООО «ЦИТЭО»	ООО "Энергостандарт"	ООО «ЦИТЭО»
20	Котельная «Новогорск»	МО.,г.Химки, мкр. Новогорск, стр.8/1	ФГУП УТЦ «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск» /ООО "ТСК Мосэнерго"	ФГУП УТЦ «Новогорск» /ООО "ТСК Мосэнерго"
21	Котельная «ЭКЗ»	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, центральная 2/5	АО «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ» /ООО "ТСК Мосэнерго"	АО «ЭКЗ» /ООО "ТСК Мосэнерго"
22	Котельная «Теплогенерация»	МО, г. Химки, мкр. Подрезково, ул. Комсомольская, стр. 16	АО "ГОЛДФИШ"	ООО «Теплогенерация»	АО "ГОЛДФИШ"/ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «Теплогенерация»/ООО "ТСК Мосэнерго"
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	МО, г. Химки, мкр. Планерная, вл. 1	ООО "ОУСЦ Планерная"	ООО "ОУСЦ Планерная"	ООО "ОУСЦ Планерная" / ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ОУСЦ Планерная"/ ООО "ТСК Мосэнерго"
24	Котельная «Олимпиец»	МО, г. Химки, мкр. Клязма-Старбеево, квартал Ивакино	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»/ ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»/ ООО "ТСК Мосэнерго"
25	Котельная «ДЭС №123»	МО, г. Химки, мкр. Планерная, владение 14	Адм.г.о.Химки	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация» / ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО «Теплогенерация» / ООО "ТСК Мосэнерго"
26	Котельная "Загородный квартал"	МО, г. Химки, мкр. Клязма-Старбеево, ул. Шереметьевская д. 3 стр 1	ООО «Шереметьево-4»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Шереметьево-4»	ООО «Теплогенерация»
27	Котельная "Берег"	МО, г. Химки, кв. Международный, проспект Олимпийский, с. 16	ООО "Рантье-Север"	ООО «Теплогенерация»	ООО "Рантье-Север"	ООО «Теплогенерация»
28	Котельная "Мишино"	МО, г. Химки, ул. Озерная д.7	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	ООО "ЭК Мишино"
29	Котельная «ТЭР»	МО, г. Химки, мкр. Северо-	ООО	ООО	ООО	ООО

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
		западный	«ТеплоЭнергоРесурс»	"ТеплоЭнергоРесурс"	"ТеплоЭнергоРесурс"	"ТеплоЭнергоРесурс"
30	Котельная Первомайская 59	МО, г.о. Химки, ул. Первомайская, д. 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"
31	Котельная Микояна 23 кор.1	МО, г.о. Химки, ул. Микояна, д. 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"	ООО "Гефест-Инжиниринг"
32	Котельная Микояна 10	МО, г.о. Химки, мкр. Сходня, ул. Микояна, д. 10	ООО «Шалаяпинская усадьба»	ООО «Шалаяпинская усадьба»	ООО «Шалаяпинская усадьба»	ООО «Шалаяпинская усадьба»
33	ТЭЦ-21	125412, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9, Северный административный округ	ПАО «Мосэнерго»	ПАО «Мосэнерго»	ПАО «Мосэнерго»/ООО "ТСК Мосэнерго" (на территории г.о. Химки)	ПАО «Мосэнерго»/ООО "ТСК Мосэнерго" (на территории г.о. Химки)
34	Котельная «Первомайская, д.89»	МО, г. Химки, Мкр. Сходня, ул. Первомайская, д. 89, стр. 1	ООО «Рантье-Сервер»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	г. Химки, ул. Энгельса, д. 10/19, пом. 5	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	г. Химки, ул. Энгельса, д.27, пом.1	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"	ООО "Союз-Химки"
37	Котельная Брехово	г.о. Химки, д. Брехово.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	ООО «КомЭнерго»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная Юрлово	г.о. Химки, д. Юрлово.	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
39	Котельная санаторий «Мцыри»	г.о. Химки, пос. Санаторий «Мцыри»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	Котельная Санаторий «Энергия	г.о. Химки, Санаторий Энергия.	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 10.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 12.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Химки, д. Юрлово ул. Зеленая дом 13.	ООО "ТСК"	ООО "ТСК"	-	-
44	Котельная	г.о. Химки,	ООО	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес объекта	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей и сооружений на них	Эксплуатирующая организация тепловых сетей и сооружений на них
	"Подolino"	п.Кутузовское,д.Подolino, Промзона	"Теплогенерация"			
45	Котельная Лунево	г.о. Химки, пос. Лунево	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
46	Котельная Поярково	г.о. Химки, дер. Поярково	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Администрация г.о. Химки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	г.о. Химки, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"	ООО "ТСК Мосэнерго"
48	Котельная Рафинад	г.о. Химки, кв. Свистуха, стр. 1Д/1	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"	ООО "Теплогенерация"

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности на территории г.о. Химки отсутствуют.

12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Ниже в таблицах приведён перечень бесхозных тепловых сетей г.о. Химки на момент разработки схемы теплоснабжения.

Таблица 12.1 – бесхозяйные сети г.о. Химки от источника: РТС Нагорное ш.6

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
ТС Нагорное ш., 9 (переданы в КУИ Администрации г.о. Химки)												
1	ТК (ЦТП-1) - ИТП (Нагорное ш. 9)	108	196	под.	магистраль	надземная	СТД		1959 - 1989	зима	115	На ответственном хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 19.08.2019 (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 94 от 27.03.15)
		108	196	обр.	магистраль	надземная	СТД		1959 - 1989	зима	70	На ответственном хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 19.08.2019 (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 94 от 27.03.15)
		108	8	под.	магистраль	канал	СТД		1959 - 1989	зима	115	На ответственном хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 19.08.2019 (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 94 от 27.03.15)
		108	8	обр.	магистраль	канал	СТД		1959 - 1989	зима	70	На ответственном хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 19.08.2019 (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 94 от 27.03.15)
ТС Новокуркинское ш., вл. 1												
2	врезка МФК - ТК(автотехцентр)- ИТП (МФК (Новокуркинское ш. вл.1))	159	55,6	под.	магистраль	надземная	ППУ	2010	с 2004	кгд	115	не на балансе (дог. ООО "П.Ф.К.-ДОМ") Передан на ответственное хранение ООО "ТСК

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												Мосэнерго" 10.11.2015 (Распоряжение № 442)
		159	55,6	обр.	магистраль	надземная	ППУ	2010	с 2004	кгд	70	не на балансе (дог. ООО "П.Ф.К.-ДОМ") Передан на ответственное хранение ООО "ТСК Мосэнерго" 10.11.2015 (Распоряжение № 442)
ТС м-н 1А												
3	ТК (корп.10) - ТК (Горшина 9,5,4)	400	120,3	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2010	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	120,3	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2010	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.1	ТК (Горшина 9,5,4) - ТК(Горшина 9 корп.2)	219	102,08	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	102,08	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 9 корп.2) - ИТП (Горшина 9 корп.2)	133	14,88	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	14,88	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 9 корп.2) - ТК (Горшина 9 корп.1)	159	56,7	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экспл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
		159	56,7	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 9 корп.1) - ИТП (Горшина 9 корп.1)	133	51,04	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	51,04	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 9 корп.1) - ТК (Горшина 5)	159	38,7	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		159	38,7	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 5) - ЦТП (Горшина 5)	159	83,41	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		159	83,41	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.1	ЦТП (Горшина 5) - Горшина 4 (д/с №18)	76	68,3	под.	отопление	канал	СТД	2009	с 2004	зима	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		76	68,3	обр.	отопление	канал	СТД	2009	с 2004	зима	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		89	68,3	под.	ГВС	канал	СТД	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз.

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экспл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												(Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		57	68,3	обр.	ГВС	канал	СТД	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.2	ТК (Горшина 9,5,4) - ТК(Горшина 6,3к.2,8,7) - ТК (Горшина 3 к.1,2,Панфилова 1,3)	400	341,51	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	341,51	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК(Горшина 6,3к.2,8,7) - врезка (Горшина 6)	273	59,76	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		273	59,76	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 6) - ТК (Горшина 6 корп.1)	159	65,24	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		159	65,24	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 6 корп.1) - ИТП (Горшина 6 корп.1)	133	16,79	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	16,79	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 6 корп.1) - ИТП (Горшина 6 корп.2)	133	97,1	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	97,1	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 6) - врезка (Горшина 3 корп.2)	159	34,55	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		159	34,55	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 3 корп.2) - ИТП (Горшина 3 корп.2)	133	17,09	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	17,09	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 3 корп.2) - ЦТП (Горшина 8)	159	156,18	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		159	156,18	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.3	ЦТП (Горшина 8) - Горшина 7 (д/с №15)	140	88,85	под.	отопление	канал	СТД	2009	с 2004	зима	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о.

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экспл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												Химки № 44 от 28.02.19)
		140	88,85	обр.	отопление	канал	СТД	2009	с 2004	зима	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		140	88,85	под.	ГВС	канал	СТД	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		110	88,85	обр.	ГВС	канал	СТД	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.4	ТК (Горшина 3 к.1,2, Панфилова 1,3) - ТК (Горшина 3 к.1)	325	118,23	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		325	118,23	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 3 к.1) - ИТП (Горшина 3 корп.1)	133	27,07	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	27,07	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.5	ТК (Горшина 3 к.1) - ТК (школа)	325	200	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		325	200	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
				под.	магистраль							
	ТК (школа) - ИТП школа	219	63,65	под.	магистраль	канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	63,65	обр.	магистраль	канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	6,81	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	6,81	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
3.6	ТК (корп.12) - врезка (Горшина 2)	325	30	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		325	30	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 2) - ИТП (Горшина 2)	273	32,04	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		273	32,04	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	врезка (Горшина 2) - ТК (Панфилова 3)	325	148,6	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		325	148,6	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз.

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экспл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												(Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Панфилова 3) - ИТП (Панфилова 3)	133	35,5	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		133	35,5	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Панфилова 3) - ТК (Панфилова 1)	400	120,8	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	120,8	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Панфилова 1) - ИТП (Панфилова 1)	219	30	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	30	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 3 к.1,2,Панфилова 1,3) - ТК (Горшина 1)	400	202,12	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	202,12	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 1) - ИТП (Горшина 1)	219	25,49	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2007	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		219	25,49	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2007	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (Горшина 1) - ТК (корп.13)	400	130	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	130	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	50	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
	ТК (корп.13) - ТК (Панфилова 1)	400	124	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	115	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)
		400	124	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2009	с 2004	кгд	70	не на балансе, бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 44 от 28.02.19)

Таблица 12.2 – бесхозные сети г.о. Химки от источника: ТЭЦ - 21 ПАО "Мосэнерго"

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
ТС лыжный стадион Анфисы Резцовой												
4	врезка стадион - стадион "Снежинка" лыж. Мичурина стр.24	57	69	под.	отопление	б/канал	ППУ	2007	с 2004	зима	95	не на балансе (дог.№1024 МУ СП "ЦПСК" Химки) бесхоз (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 241 от

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												26.09.2019)
		57	69	обр.	отопление	б/канал	ППУ	2007	с 2004	зима	70	не на балансе (дог.№1024 МУ СП "ЦПСК" Химки) бесхоз (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 241 от 26.09.2019)
ТС Юннатов												
5	ТК2531 - ЦТП ЖК "Правый берег" ул. Юннатов,	273	192,3	под.	магистраль	канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	17 (жил. застройка переменной этажности)	273	192,3	обр.	магистраль	канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	II очередь строительства ООО "Недаркал")	273	180,25	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
		273	180,25	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
5.1	врезка в ЦТП ЖК "Правый берег" (Юннатов, 17) -	219	131,3	под.	магистраль	канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	- ИТП-1(парковка-1) - ИТП-2(парковка-2) -	219	131,3	обр.	магистраль	канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	ИТП жд ул. Юннатов, 11 (стр. к. 5А)	219	199,4	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
		219	199,4	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2014	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
		219	24,7	под.	магистраль	транзит	ППУ	2014	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
												02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
		219	24,7	обр.	магистраль	транзит	ППУ	2014	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
5.2	врезка(Юннатов, 19) - ИТП жд ул. Юннатов, 19	89	54,35	под.	магистраль	канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	(стр. корп. 3А)	89	54,35	обр.	магистраль	канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
5.3	врезка ЦТП(Юннатов, 21) - ЦТП ЖК ул. Юннатов, 21	133	8,5	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2016	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	Юннатов, 21	133	8,5	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2016	с 2004	кгд	70	На ответственном

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в экпл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
	(малоэтажная застройка)											хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
	I очередь строительства ООО "Недаркал")	133	12,5	под.	магистраль	б/канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	150	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
		133	12,5	обр.	магистраль	б/канал	ППУ	2013	с 2004	кгд	70	На ответственном хранении с 19.08.2019 (Приказ № ХФ/01-02/522/19) бесхоз. (Распоряжение Администрации г.о. Химки № 130 от 25.05.18)
6	ИТП ул Заводская, 15	219	292	под.	магистраль	надземн.	СТД		1990 - 1997	кгд	150	не на балансе
		219	292	обр.	магистраль	надземн.	СТД		1991 - 1997	кгд	70	не на балансе

Таблица 12.3 – бесхозяйные сети г.о. Химки от источника: котельная «Теплогенерация», ул. Косомольская , 16

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
7	врезка (котельная) - граница м-н Молжаниново, г. Москва	426	180	под.	магистраль	надземная	ППУ	2012	с 2004	кгд	115	на отв. Хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 01.07.19 бесхоз. (Распоряжение № 129 от 24.05.19)
		426	180	обр.	магистраль	надземная	ППУ	2012	с 2004	кгд	70	на отв. Хранении ООО "ТСК Мосэнерго" с 01.07.19 бесхоз. (Распоряжение № 129 от 24.05.19)

Таблица 12.4 – бесхозяйные сети г.о. Химки от источника: котельная АО «ЭКЗ», ул. Центральная, 2/5

№ п/п	Участок трассы, адрес	Диаметр, мм	Протяженность, м	Назначение		Тип прокладки	Изоляция	Год ввода в эксл.	Период для расчета потерь	Категория	Температурный график	Примечание
8	объекты завода ЭКЗ - адм. здание ул. Центральная 1А	57	110	под.	магистраль	б/канал	ППУ		1959 - 1989	кгд	95	ППУ
	(администрация)	57	110	обр.	магистраль	б/канал	ППУ		1959 - 1989	кгд	70	ППУ

Таблица 3.21.5 –Тепловые сети, принятые на баланс ООО «ТСК Мосэнерго» в г.о. Химки (ранее имеющие признаки бесхозяйного имущества).

№ п/п	Участок тепловой сети, адрес	Документ о начале эксплуатации
1	Тепловые сети г.Химки, мкр. Подрезково, ул. Центральная, вблизи д.1А. L=110 2D=57 мм	Приказ ХФ/01-01/243/21 от 19.11.2021
2	Тепловые сети от врезки в магистраль ТК 309 (ул.Молодёжная, д.16/12) до границы с Москвой (до отпуски под землю, перед Новокуркинским ш.)	Приказ ХФ/01-01/245/21 от 16.11.2021
3	Тепловые сети от врезки (котельная) до границы земельного участка КТС Комсомольская, 16 ООО «Тепогенерация»	Приказ № ХФ-01-01-246-21 от 19.11.2021
4	Тепловые сети от ул. Мичурина д.29 до стадиона им. Анфисы Резцовой	Приказ № ХФ-01-01-247-21 от 19.11.2021
5	ЦТП с оборудованием по адресу МО, г.Химки, Ленинский пр.,д.33, корп.3	Приказ № ХФ-01-01-265-24 от 10.12.2021
6	Участок тепловой сети, протяженностью 292 м по адресу: МО, г. Химки, ул. Заводская, д. 15	Приказ № ХФ-01-02-31-22 от 11.02.2022
7	ЦТП с оборудованием по адресу МО, г.Химки, ул. 9 мая, д.12 Д, стр.1	Приказ № ХФ-01-02-32-22 от 11.02.2022
8	Участок тепловой сети, протяженностью 3664,3 м, по адресу: МО, Г. Химки, мкр.1А (корп.1А,2,3,ЦТП-1, 5, 7А,9А, 9Б, 10, 11, 12, 14, 4, 6. 7Б, 8 А, 8Б, мкр. Юбилейный, 1А)	Приказ № ХФ-01-02-37-1-22 от 16.02.2022
9	ЦТП с оборудованием по адресу МО, г.Химки, ул.Юннатов, в пределах земельного участка 50:10:0010313:9	Приказ ХФ-01-02-7-22 от 19.01.2022
10	Участок тепловой сети, протяженностью 812 м, по адресу: МО, г.Химки, ул. Юннатов (в пределах земельных участко с кад.номерами:50:10:0010313:5; 50:10:0010313:9; 50:10:0010313:41	Приказ ХФ-01-02-8-22 от 19.01.2022

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 соответствии с «Генеральной схемой газоснабжения Московской области до 2030 года», разработанная ОАО «Газпром промгаз» при участии АО «Мособлгаз», одобренная утвержденным решением Межведомственной комиссии по вопросам энергообеспечения Московской области от 14.11.2013 №11 на территории городского округа Химки предусмотрено строительство газопровода распределительный высокого давления в районе н.п. Вашутино и КРП-13 (Закольцовка существующего газопровода высокого давления 2 категории диаметра 426 мм с сетями среднего давления газопроводом диаметра 219 мм).

В соответствии Программой Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», (утв. постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 № 778/50 (29.06.2021 № 515/22) на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- газификация улиц в г. Химки (ул. Матросова, ул. Набережная) - срок реализации 2022 г.

Перечень мероприятий по строительству газопроводов-связок и ГРС в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства на период до 2030 года:

- строительство газопроводов в мкр. Сходня, ул. Горная - срок реализации 2027 г.
- строительство газопроводов в мкр. Сходня, квартал Морщихино - срок реализации 2027 г.
- строительство газопроводов в мкр. Подрезково, ул. Лыжная - срок реализации 2027 г.

Перечень мероприятий по увеличению пропускной способности газораспределительной системы на период до 2030 года:

- реконструкция участков газопроводов по ул. Московская, ул. Пролетарская, ул. Маяковского, ул. Первомайская г. Химки с целью увеличения пропускной способности - срок реализации 2022 г.;
- реконструкция стальных газопроводов с заменой цокольных вводов и заменой трех ГРП на ГРПБ по ул. Спартаковская, ул. Кольцевая, ул. Аптечная в г. Химки с целью увеличения пропускной способности - срок реализации 2020-2021 г.;
- поэтапная реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" № 10/4:
- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" N 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: П. Подрезково (к бытовой котельной), бух. инв. N 20-005327 (С01110973280) (1 этап);
- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" N 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: П. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005013 (С01104993300) (2 этап);
- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» N10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода,

проложенного по адресу: П. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005015 (С01104993302) (3 этап);

- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005014 (С01104993301) (4 этап); срок реализации 2025 г.

- реконструкция газопровода с установкой ПРГ в мкр. Новогорск - срок реализации 2025 г.;

В соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2018-2022 годов, утверждённой постановлением Губернатора Московской области от 07.11.2018 № 551-ПГ7 на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- реконструкция линейного сооружения - Газопровода КРП-13 - КРП-17 (в составе: КРП-13-ТЭЦ-21; ТЭЦ-21-ГРС «Медведково»; Выхино-Головино (13,37-14,76 км), КРП-17-Выхино-Головино), протяженностью 24182 м., лит. 1Г, 1Б, 2Б, 3Б, 4Б, 5Б, 6Б, 7Б, 8Б, 9Б, 1-1Л, 1-2Л, 2-1Л, 2-2Л, 3-1Л, 3-2Л, 4-1Л, 4-2Л, 5-2Л, 6-1Л, 6-2Л, 7-1Л, 7-2Л, 8-1Л, 8-2Л, 9-1Л, 9-2Л. Адрес: Московская область, Химкинский район, Мытищинский район, г.Москва. Кадастровый номер: 00:00:00:00000:007 (Реконструкция на участке «КРП-17-Выхино-Головино») (5098-1);

- реконструкция линейного сооружения - Газопровод КРП-14 - КРП-13 (в составе: 2-я нитка КРП14-Заладная перемычка, 1-ый и 11-ой этапы Очаково-Головино на участке КРП-14-23,5 км; пойма р.Москвы; ст.Волоколамская в м/р Митино; перекладка в р-не МАИ; ул. Саломеи), протяженностью 33022,50 м лит. 1Г. Адрес: Московская область (Одинцовский, Городской округ Красногорск, Химкинский

районы), г. Москва. Условный номер: 50:00:00:00000:002 (Реконструкция перехода через Октябрьскую ж/д) (5092-1).

В соответствии с Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов, утверждённой постановлением Правительства Московской области от 30.12.2020 № 1069/438 на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- реконструкция участка ГРС от ГРС «Химки-1» № 10/5, кадастровый номер 50:10:0000000:15644, в части газопровода, расположенного, ГРС «Алешкино», п/я 5, бух. инв. № 20-002561 (X01112631454);

- строительство узла учета газа на территории ИКЕА (закольцовка сетей ГРС Сходня - КРП-13);

- поэтапная реконструкция участков газовой распределительной сети в городском округе Химки, городе Москве: реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного в п. Подрезково (Лобня-Аксаково) до ГРП «Москвич», бух. инв. № 20-004756 (С0113323) (1 этап);

- реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода Химки-Сходня, бух. инв. № 20-004277 (С0112411) (2 этап);

- реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного в г. о. Химки, Химкинское кладбище, бух. инв. № 20-004278 (С0112547) (3 этап).

- строительство газопровода-связки высокого давления $P \leq 1,2$ МПа и узла учета газа расположенных на земельном участке с кадастровым номером

50:10:0010101:75 по адресу: Московская область, г. Химки, в районе 8-го микрорайона;

- реконструкция газопровода высокого давления по адресу: МКАД 79 км- Московская обл., г.о. Химки, ГРП «ТЭЦ-21» (Долгопрудный) 17.066/1 (ТЗ № 624к/3).

Из данного положения следует, что для объектов перспективного строительства, а так же перспективных источников теплоснабжения в дальнейшем существует возможность обеспечения природным газом.

13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В соответствии с «Генеральной схемой газоснабжения Московской области до 2030 года», разработанная ОАО «Газпром промгаз» при участии АО «Мособлгаз», одобренная утвержденным решением Межведомственной комиссии по вопросам энергообеспечения Московской области от 14.11.2013 №11 на территории городского округа Химки предусмотрено строительство газопровода распределительный высокого давления в районе н.п. Вашутино и КРП-13 (Закольцовка существующего газопровода высокого давления 2 категории диаметра 426 мм с сетями среднего давления газопроводом диаметра 219 мм).

В соответствии Программой Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», (утв. постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 № 778/50 (29.06.2021 № 515/22) на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- газификация улиц в г. Химки (ул. Матросова, ул. Набережная) - срок реализации 2022 г.

Перечень мероприятий по строительству газопроводов-связок и ГРС в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства на период до 2030 года:

- строительство газопроводов в мкр. Сходня, ул. Горная - срок реализации 2027 г.
- строительство газопроводов в мкр. Сходня, квартал Морщирино - срок реализации 2027 г.
- строительство газопроводов в мкр. Подрезково, ул. Лыжная - срок реализации 2027 г.

Перечень мероприятий по увеличению пропускной способности газораспределительной системы на период до 2030 года:

- реконструкция участков газопроводов по ул. Московская, ул. Пролетарская, ул. Маяковского, ул. Первомайская г. Химки с целью увеличения пропускной способности - срок реализации 2022 г.;
- реконструкция стальных газопроводов с заменой цокольных вводов и заменой трех ГРП на ГРПБ по ул. Спартаковская, ул. Кольцевая, ул. Аптечная в г. Химки с целью увеличения пропускной способности - срок реализации 2020-2021 г.;
- поэтапная реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" № 10/4:
- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" N 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: П. Подрезково (к бытовой котельной), бух. инв. N 20-005327 (С01110973280) (1 этап);
- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" N 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: П. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005013 (С01104993300) (2 этап);

- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» N10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: П. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005015 (С01104993302) (3 этап);

- реконструкция сооружения - участка газовой распределительной сети от ГРС "Сходня" № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного по адресу: п. Подрезково (Химки-Сходня) до ГГРП Подрезково, бух. инв. N 20-005014 (С01104993301) (4 этап); срок реализации 2025 г.

- реконструкция газопровода с установкой ПРГ в мкр. Новогорск - срок реализации 2025 г.;

В соответствии с Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2018-2022 годов, утверждённой постановлением Губернатора Московской области от 07.11.2018 № 551-ПГ7 на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- реконструкция линейного сооружения - Газопровода КРП-13 - КРП-17 (в составе: КРП-13-ТЭЦ-21; ТЭЦ-21-ГРС «Медведково»; Выхино-Головино (13,37-14,76 км), КРП-17-Выхино-Головино), протяженностью 24182 м., лит. 1Г, 1Б, 2Б, 3Б, 4Б, 5Б, 6Б, 7Б, 8Б, 9Б, 1-1Л, 1-2Л, 2-1Л, 2-2Л, 3-1Л, 3-2Л, 4-1Л, 4-2Л, 5-2Л, 6-1Л, 6-2Л, 7-1Л, 7-2Л, 8-1Л, 8-2Л, 9-1Л, 9-2Л. Адрес: Московская область, Химкинский район, Мытищинский район, г.Москва. Кадастровый номер: 00:00:00:00000:007 (Реконструкция на участке «КРП-17-Выхино-Головино») (5098-1);

- реконструкция линейного сооружения - Газопровод КРП-14 - КРП-13 (в составе: 2-я нитка КРП14-Заладная перемычка, 1-ый и 11-ой этапы Очаково-Головино на участке КРП-14-23,5 км; пойма р.Москвы; ст.Волоколамская в м/р Митино; перекладка в р-не МАИ; ул. Саломей), протяженностью 33022,50 м лит. 1Г. Адрес:

Московская область (Одинцовский, Городской округ Красногорск, Химкинский районы), г. Москва. Условный номер: 50:00:00:00000:002 (Реконструкция перехода через Октябрьскую ж/д) (5092-1).

В соответствии с Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов, утверждённой постановлением Правительства Московской области от 30.12.2020 № 1069/438 на территории городского округа Химки предусмотрены следующие мероприятия:

- реконструкция участка ГРС от ГРС «Химки-1» № 10/5, кадастровый номер 50:10:0000000:15644, в части газопровода, расположенного, ГРС «Алешкино», п/я 5, бух. инв. № 20-002561 (X01112631454);

- строительство узла учета газа на территории ИКЕА (закольцовка сетей ГРС Сходня - КРП-13);

- поэтапная реконструкция участков газовой распределительной сети в городском округе Химки, городе Москве: реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного в п. Подрезково (Лобня-Аксаково) до ГРП «Москвич», бух. инв. № 20-004756 (С0113323) (1 этап);

- реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода Химки-Сходня, бух. инв. № 20-004277 (С0112411) (2 этап);

- реконструкция участка газовой распределительной сети от ГРС «Сходня» № 10/4, кадастровый номер 50:09:0000000:182948, в части газопровода, проложенного в г. о. Химки, Химкинское кладбище, бух. инв. № 20-004278 (С0112547) (3 этап).

- строительство газопровода-связки высокого давления $P \leq 1,2$ МПа и узла учета газа расположенных на земельном участке с кадастровым номером

50:10:0010101:75 по адресу: Московская область, г. Химки, в районе 8-го микрорайона;

- реконструкция газопровода высокого давления по адресу: МКАД 79 км- Московская обл., г.о. Химки, ГРП «ТЭЦ-21» (Долгопрудный) 17.066/1 (ТЗ № 624к/3).

Из данного положения следует, что для объектов перспективного строительства, а так же перспективных источников теплоснабжения в дальнейшем существует возможность обеспечения природным газом.

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

Направление развития газификации г.о. Химки отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в

г.о. Химки не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Химки не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

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

Предлагаются мероприятия, направленные на централизованное обеспечение водой питьевого качества и в достаточном количестве для потребителей, снижение риска здоровья, связанного с водным фактором, улучшения уровня жизни населения, а также на реформирование и модернизацию источников водоснабжения, систем подготовки питьевой воды и её транспортировки. Согласно «Схеме водоснабжения и водоотведения города Москвы на период до 2025 года», утвержденной постановлением Правительства Москвы от 21.09.2016 № 574-ПП (ред. от 04.07.2019), на территории городского округа Химки запланированы следующие мероприятия:

- строительство трубопровода $d = 1000$ мм протяженностью 7,7 км от водоводов 11 и 12 Северной станции водоподготовки до Куркинского водовода (2020- 2025 годы).

- строительство Новоподрезковского РВУ производительностью 40 тыс. куб. м/сутки (2020-2025 годы).

- реконструкция ВЗУ Бутаково с учетом доведения суммарной мощности до 25,0 тыс. куб. м/сутки и строительство резервуаров чистой воды 2 x 6000 куб. м и 5000 куб. м (2020-2025 годы).

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

Направление развития водоснабжения г.о. Химки отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	т у.т./Гкал
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	150,719
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	157,250
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	173,203
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	182,262
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	177,847
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	161,787
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	180,459
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	176,299
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	208,683
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	153,887
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	261,754
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	168,114
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	152,910
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	т у.т./Гкал
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	137,095
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	164,894
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	167,951
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	148,209
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	154,368
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	155,899
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	171,152
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	162,878
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	190,569
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	346,149
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	319,018
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	157,300
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	163,228
29	Котельная «ГЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	153,977
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	146,415
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	145,680
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	156,311
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	26,276
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	155,300
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	151,630
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	151,634
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	125,821
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	143,602
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	159,355
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	152,514
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	435,881
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	1598,578
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	58,471
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	55,470
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	153,527
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	182,297

Таблица 14.2 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/час/кв.м
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000388
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000843
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001223
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,001221
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000704
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000199
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000974

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/час/кв.м
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000414
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000194
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,003427
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000333
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000483
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000007
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000000
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,002381
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,000599
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,000000
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	0,000977
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	0,000432
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	0,000287
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	0,003679
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,001548
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ- ОЛИМП»	0,000991
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	0,000280
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	0,000045
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	0,000365
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,000130
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,000000
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест- Инжиниринг"	0,000000
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест- Инжиниринг"	0,000000
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	0,000000
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	0,000795
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,000347
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,000000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	0,003977
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,001006
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000034
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000179
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	0,002704
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000221
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром	0,000157

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/час/кв.м
		теплоэнерго МО»	
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000507
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	0,000464

Таблица 14.3 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Коэффициент использования установленной тепловой мощности
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	350,000	374,068	1,069
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	41,500	26,180	0,631
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,900	12,340	0,563
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,210	13,780	1,129
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	36,000	35,933	0,998
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,700	8,862	1,323
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,400	1,578	0,658
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии		
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,010	2,117	0,703
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,170	2,363	0,289
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,780	0,711	0,912
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,400	0,219	0,547
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4,160	2,900	0,697
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	13,000	13,931	1,072
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,200	0,083	0,415
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,070	0,068	0,971
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	3,400	5,196	1,528
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	7,620	7,224	0,948
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	45,000	32,322	0,718
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	19,092	11,018	0,577
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	30,000	23,420	0,781
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	70,000	48,805	0,697
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	3,000	0,104	0,035
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-	3,700	3,780	1,022

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Коэффициент использования установленной тепловой мощности
		ОЛИМП»			
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	24,000	20,884	0,870
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	6,020	5,990	0,995
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	12,000	8,397	0,700
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	10,498	1,315	0,125
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,637	12,000	0,581
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,400	1,673	0,697
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,800	1,997	0,713
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	2,400	1,700	0,708
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	4918,000	421,676	0,086
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	9,027	0,800	0,089
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	2,150	2,150	1,000
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	3,280	3,280	1,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	21,540	21,500	0,998
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,200	0,636	0,530
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	1,554	0,857
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,812	2,055	1,134
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,820	0,558	0,680
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,656	0,396	0,603
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,476	0,644	0,436
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	19,200	10,484	0,546
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,260	8,166	0,796
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,600	2,065	0,794
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	42,300	25,038	0,592
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	10,200	9,901	0,971
Итого			5 809,400	1 191,859	

Таблица 14.4 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	93,643
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	102,289
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	109,160
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	76,501
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	125,606
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	133,489
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	290,865
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	171,006
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	130,782
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	16,586
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	137,187
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	192,769
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	105,380
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,000
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	61,765
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	27,939
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	0,000
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	70,689
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	66,454
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	41,680
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	28,775
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	1062,192
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	14,677
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	79,557
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	55,569
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	76,549
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	180,669
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	0,000
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,000
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,000
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	0,000
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	104,013
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	36,038
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	13,288
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,000
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	15,302
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	97,231
39	Котельная санаторий «Мицыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	691,253
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	108,856

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	94,857
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	180,077
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	297,006
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	39,141
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	32,320

15. Ценовые (тарифные) последствия

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

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

Таблица 15.1.1– Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии

Теплоснабжающая организация	Величина тарифа с НДС, руб/Гкал																				
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1 вариант развития																					
ООО «ТСК Мосэнерго»	2 615,12	2 944,50	3 068,17	3 197,03	3 331,31	3 471,22	3 617,01	3 768,93	3 927,22	4 092,17	4 264,04	4 443,13	4 629,74	4 824,19	5 026,80	5 237,93	5 457,92	5 687,15	5 926,02	6 174,91	6 434,25
АО «ЭКЗ»	2286,90	2 324,36	2 452,18	2 545,36	2 642,08	2 742,48	2 846,70	2 954,87	3 067,16	3 183,71	3 304,69	3 430,27	3 560,62	3 695,92	3 836,37	3 982,15	4 133,47	4 236,81	4 342,73	4 451,30	4 562,58
ФГУП УТЦ «Новогорск»	2069,364	2 148,00	2 229,62	2 314,35	2 402,29	2 493,58	2 588,34	2 686,69	2 788,79	2 894,76	3 004,76	3 118,95	3 237,47	3 360,49	3 488,19	3 620,74	3 758,33	3 852,29	3 948,60	4 047,31	4 148,49
ООО «Энергостандарт»	2362,728	2 427,82	2 545,71	2 642,44	2 742,86	2 847,09	2 955,27	3 067,58	3 184,14	3 305,14	3 430,74	3 561,10	3 696,43	3 836,89	3 982,69	4 134,03	4 291,13	4 398,41	4 508,37	4 621,08	4 736,60
ООО» ЦИТЭО»	2568,59	2648,7	2759,95	2875,86	2996,65	3122,51	3253,65	3390,31	3532,70	3681,07	3835,68	3996,78	4164,64	4339,56	4521,82	4711,73	4909,63	5115,83	5330,70	5554,59	5787,88
ООО «Теплогенерация»	2254,63	2 354,18	2 443,64	2 536,50	2 632,89	2 732,94	2 836,79	2 944,59	3 056,48	3 172,63	3 293,19	3 418,33	3 548,23	3 683,06	3 823,01	3 968,29	4 119,08	4 222,06	4 327,61	4 435,80	4 546,69
ООО «Теплогенерация», д. Подolino	2720,244	2788,56	2 900,10	3 016,11	3 136,75	3 262,22	3 392,71	3 528,42	3 669,55	3 816,34	3 968,99	4 127,75	4 292,86	4 464,57	4 643,16	4 828,88	5 022,04	5 222,92	5 431,84	5 649,11	5 875,08
ООО «ОУСЦ Планерная»	1790,88	1 858,93	1 929,57	2 002,90	2 079,01	2 158,01	2 240,01	2 325,13	2 413,49	2 505,20	2 600,40	2 699,21	2 801,78	2 908,25	3 018,77	3 133,48	3 252,55	3 333,86	3 417,21	3 502,64	3 590,21
ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	1220,04	1 266,40	1 314,52	1 364,48	1 416,33	1 470,15	1 526,01	1 584,00	1 644,19	1 706,67	1 771,53	1 838,84	1 908,72	1 981,25	2 056,54	2 134,69	2 215,81	2 271,21	2 327,99	2 386,19	2 445,84
ООО «ТеплоЭнергоРесурс»	2 529,50	2 625,62	2 725,39	2 828,96	2 936,46	3 048,05	3 163,87	3 284,10	3 408,89	3 538,43	3 672,89	3 812,46	3 957,34	4 107,71	4 263,81	4 425,83	4 594,01	4 708,86	4 826,58	4 947,25	5 070,93
ООО «ЭК Мишино»	2531,64	2 627,84	2 727,70	2 831,35	2 938,94	3 050,62	3 166,55	3 286,88	3 411,78	3 541,43	3 676,00	3 815,69	3 960,68	4 111,19	4 267,42	4 429,58	4 597,90	4 712,85	4 830,67	4 951,44	5 075,22
ООО «Гефест-Инжиниринг»	2368,94	2 458,96	2 552,40	2 649,39	2 750,07	2 854,57	2 963,04	3 075,64	3 192,51	3 313,83	3 439,76	3 570,47	3 706,14	3 846,98	3 993,16	4 144,90	4 302,41	4 409,97	4 520,22	4 633,22	4 749,06
ООО «Шалаяпинская усадьба»	2243,41	2 328,66	2 417,15	2 509,00	2 604,34	2 703,31	2 806,03	2 912,66	3 023,34	3 138,23	3 257,48	3 381,27	3 509,76	3 643,13	3 781,57	3 925,26	4 074,42	4 176,28	4 280,69	4 387,70	4 497,40
ПАО «Мосэнерго»	1930,13	2 003,47	2 079,61	2 158,63	2 240,66	2 325,81	2 414,19	2 505,92	2 601,15	2 699,99	2 802,59	2 909,09	3 019,64	3 134,38	3 253,49	3 377,12	3 505,45	3 593,09	3 682,91	3 774,99	3 869,36
ООО "Союз-Химки"	2192,04	2 275,34	2 361,80	2 451,55	2 544,71	2 641,41	2 741,78	2 845,97	2 954,11	3 066,37	3 182,89	3 303,84	3 429,39	3 559,71	3 694,97	3 835,38	3 981,13	4 080,66	4 182,67	4 287,24	4 394,42
ООО "ТСК"	1 987,44	2 014,67	2 042,27	2 070,25	2 098,61	2 127,36	2 156,51	2 186,05	2 216,00	2 246,36	2 277,13	2 308,33	2 339,95	2 372,01	2 404,51	2 437,45	2 470,84	2 504,69	2 539,01	2 573,79	2 609,05
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 679,46	2 716,16	2 753,38	2 863,51	2 978,05	3 097,17	3 221,06	3 349,90	3 483,90	3 623,25	3 768,19	3 918,91	4 075,67	4 238,70	4 408,24	4 584,57	4 767,96	4 958,67	5 157,02	5 363,30	5 577,83
2 вариант развития																					
ООО «ТСК Мосэнерго»	2 615,12	2 944,50	3 068,46	3 197,65	3 332,27	3 472,56	3 618,75	3 771,10	3 929,86	4 095,31	4 267,72	4 447,39	4 634,63	4 829,75	5 033,08	5 244,97	5 465,78	5 695,89	5 935,69	6 185,58	6 446,00
АО «ЭКЗ»	2286,90	2 324,36	2 456,90	2 550,26	2 647,17	2 747,77	2 852,18	2 960,56	3 073,07	3 189,84	3 311,06	3 436,88	3 567,48	3 703,04	3 843,76	3 989,82	4 141,43	4 253,34	4 359,67	4 468,67	4 580,38
ФГУП УТЦ «Новогорск»	2069,364	2 152,14	2 233,92	2 318,81	2 406,92	2 498,39	2 593,33	2 691,87	2 794,16	2 900,34	3 010,55	3 124,95	3 243,70	3 366,96	3 494,91	3 627,72	3 765,57	3 867,32	3 964,00	4 063,10	4 164,68
ООО «Энергостандарт»	2362,728	2 427,82	2 550,61	2 647,54	2 748,14	2 852,57	2 960,97	3 073,49	3 190,28	3 311,51	3 437,35	3 567,97	3 703,55	3 844,28	3 990,37	4 142,00	4 299,40	4 415,57	4 525,96	4 639,11	4 755,09
ООО» ЦИТЭО»	2568,59	2648,7	2759,95	2875,86	2996,65	3122,51	3253,65	3390,31	3532,70	3681,07	3835,68	3996,78	4164,64	4339,56	4521,82	4711,73	4909,63	5115,83	5330,70	5554,59	5787,88
ООО «Теплогенерация»	2254,63	2 358,72	2 448,35	2 541,39	2 637,96	2 738,20	2 842,26	2 950,26	3 062,37	3 178,74	3 299,53	3 424,92	3 555,06	3 690,16	3 830,38	3 975,94	4 127,02	4 238,53	4 344,50	4 453,11	4 564,44
ООО «Теплогенерация», д. Подolino	2720,244	2788,56	2 900,10	3 016,11	3 136,75	3 262,22	3 392,71	3 528,42	3 669,55	3 816,34	3 968,99	4 127,75	4 292,86	4 464,57	4 643,16	4 828,88	5 022,04	5 222,92	5 431,84	5 649,11	5 875,08
ООО «ОУСЦ Планерная»	1790,88	1 862,52	1 933,29	2 006,76	2 083,01	2 162,17	2 244,33	2 329,61	2 418,14	2 510,03	2 605,41	2 704,42	2 807,18	2 913,86	3 024,58	3 139,52	3 258,82	3 346,87	3 430,55	3 516,31	3 604,22
ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	1220,04	1 268,84	1 317,06	1 367,11	1 419,06	1 472,98	1 528,95	1 587,05	1 647,36	1 709,96	1 774,94	1 842,39	1 912,40	1 985,07	2 060,50	2 138,80	2 220,08	2 280,07	2 337,07	2 395,50	2 455,38
ООО «ТеплоЭнергоРесурс»	2 529,50	2 630,68	2 730,65	2 834,41	2 942,12	3 053,92	3 169,97	3 290,43	3 415,46	3 545,25	3 679,97	3 819,81	3 964,96	4 115,63	4 272,02	4 434,36	4 602,87	4 727,24	4 845,42	4 966,55	5 090,72
ООО «ЭК Мишино»	2531,64	2 632,91	2 732,96	2 836,81	2 944,61	3 056,50	3 172,65	3 293,21	3 418,35	3 548,25	3 683,08	3 823,04	3 968,32	4 119,11	4 275,64	4 438,11	4 606,76	4 731,24	4 849,52	4 970,76	5 095,03
ООО «Гефест-Инжиниринг»	2368,94	2 463,70	2 557,32	2 654,50	2 755,37	2 860,07	2 968,75	3 081,57	3 198,67	3 320,22	3 446,38	3 577,35	3 713,29	3 854,39	4 000,86	4 152,89	4 310,70	4 427,18	4 537,86	4 651,31	4 767,59
ООО «Шалаяпинская усадьба»	2243,41	2 333,15	2 421,81	2 513,83	2 609,36	2 708,52	2 811,44	2 918,27	3 029,17	3 144,28	3 263,76	3 387,78	3 516,52	3 650,15	3 788,85	3 932,83	4 082,28	4 192,58	4 297,39	4 404,83	4 514,95
ПАО «Мосэнерго»	1930,13	2 007,34	2 083,61	2 162,79	2 244,98	2 330,29	2 418,84	2 510,75	2 606,16	2 705,20	2 807,99	2 914,70	3 025,46	3 140,42	3 259,76	3 383,63	3 512,21	3 607,11	3 697,29	3 789,72	3 884,46
ООО "Союз-Химки"	2192,04	2 279,72	2 366,35	2 456,27	2 549,61	2 646,50	2 747,06	2 851,45	2 959,81	3 072,28	3 189,03	3 310,21	3 436,00	3 566,56	3 702,09	3 842,77	3 988,80	4 096,58	4 199,00	4 303,97	4 411,57
ООО "ТСК"	1 987,44	2 014,67	2 042,27	2 070,25	2 098,61	2 127,36	2 156,51	2 186,05	2 216,00	2 246,36	2 277,13	2 308,33	2 339,95	2 372,01	2 404,51	2 437,45	2 470,84	2 504,69	2 539,01	2 573,79	2 609,05
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 679,46	2 716,16	2 753,38	2 863,51	2 978,05	3 097,17	3 221,06	3 349,90	3 483,90	3 623,25	3 768,19	3 918,91	4 075,67	4 238,70	4 408,24	4 584,57	4 767,96	4 958,67	5 157,02	5 363,30	5 577,83

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

Таблица 15.2 .1– Оценка ценовых (тарифных) последствий по каждой единой теплоснабжающей организации

Теплоснабжающая организация	Величина тарифа с НДС, руб/Гкал																				
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	1 вариант развития																				
ООО «ТСК Мосэнерго»	2 615,12	2 944,50	3 068,17	3 197,03	3 331,31	3 471,22	3 617,01	3 768,93	3 927,22	4 092,17	4 264,04	4 443,13	4 629,74	4 824,19	5 026,80	5 237,93	5 457,92	5 687,15	5 926,02	6 174,91	6 434,25
	2 вариант развития																				
ООО «ТСК Мосэнерго»	2 615,12	2 944,50	3 068,46	3 197,65	3 332,27	3 472,56	3 618,75	3 771,10	3 929,86	4 095,31	4 267,72	4 447,39	4 634,63	4 829,75	5 033,08	5 244,97	5 465,78	5 695,89	5 935,69	6 185,58	6 446,00

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

Анализируя значения ценовых (тарифных) последствий для потребителей по вариантам развития можно сделать вывод о приоритетности первого варианта развития для теплоснабжающих организаций г.о. Химки.